



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

Реконструкция ТП-3



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

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
по объекту инвестиционной программы
«Реконструкция ТП-3»

ООО ХК «СДС-Энерго» является сетевой компанией и в своей работе в сфере технологического присоединения к электрическим сетям руководствуется «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861.

19.03.2020 года заявитель ООО «Санаторий Танай» подал заявку №3-ТП/2020 в ООО ХК «СДС-Энерго» на технологическое присоединение КЛ-0,4 кВ для электроснабжения комплекса спортивных объектов в связи с увеличением максимальной мощности на 421,72 кВт.

В соответствии с заявкой ООО ХК «СДС-Энерго» заключило договор с ООО «Санаторий Танай» об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 17.04.2020 №3-ТП/2020. Плата за технологическое присоединение заявителя рассчитана по утвержденным стандартизированным тарифным ставкам в соответствии с Постановлением РЭК КО № 894 от 31.12.2019 года и составляет 13 368,00 рублей, в том числе НДС (20%) в размере 2 228,00 рублей.

Для осуществления технологического присоединения, в связи с увеличением максимальной мощности, необходимо выполнить реконструкцию существующего ТП-3.

Выполнение мероприятий по проектированию и реконструкции ТП-3 планируется осуществить в 2020 году.

Расходы по реконструкции ТП-3, связанные с осуществлением технологического присоединения, определены на основании сметного расчёта на строительные-монтажные и пусконаладочные работы – 3 445 232,4 рублей с ФОТ без НДС.

Всего 4 134 278,88 рублей, в том числе НДС (20%) в размере рублей.

Для подтверждения стоимости материалов, оборудования и выполнения работ приложены результаты двух закупок (zakupki.gov.ru):

1. №31908731475 – поставка КТП 2х630 кВА (2020г.) – 3 106 тыс. руб.;
2. №31908336362 - поставка КТП 2х630 кВА, СМР, ПИР (2019г) – 5 564 тыс. руб. (значительно больше).

в приложенном сметном расчёте были применены результаты закупки (1).

Начальник ПТО



А.А. Гребенчук

ЗАЯВКА¹

юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств

(оформляется в 2-х экземплярах)

№

от . .

№, дата и наименование энергоснабжающей организации

1.* Полное наименование заявителя
(для юридического лица)

О б щ е с т в о с о г р а н и ч е н н о й

о т в е с т в е н н о с т ь ю " С а н а т о р и й Т а н а й "

Фамилия

Имя

Отчество

(для физического лица, индивидуального предпринимателя)

2.* Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и дата ее внесения в реестр²

№ 109424000051 от 2 2 . 0 4 . 2 0 0 9

Паспортные данные³

серия номер

выдан

дата выдачи . .

3.* Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес:

Юридический адрес

Почтовый адрес

регион 4 2

4 2

индекс 6 5 2 3 9 5

6 5 2 3 9 5

район П р о м ы ш л е н н о в с к и й

П р о м ы ш л е н н о в с к и й

населенный пункт с е л о В а г а н о в о

с е л о В а г а н о в о

улица Ц е н т р а л ь н а я

Ц е н т р а л ь н а я

дом 2 0 корпус квартира

дом 2 0 корпус квартира

Примечание

4. В связи с (указать нужное):

увеличение объема максимальной мощности

новое строительство

изменение категории надежности электроснабжения

прочее

просит осуществить технологическое присоединение

Комплекс спортивных сооружений

(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

расположенных

регион 4 2

район

П р о м ы ш л е н н о в с к и й

населенный пункт

улица

дом

корпус квартира

Примечание

Кадастровый номер земельного участка на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства 42:11:0107001:0005

5. Количество точек учета присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств (описание существующей сети для присоединения, максимальной мощности (дополнительно или вновь) или (и) планируемых точек присоединения)

1	МСК	Многофункциональный спортивный комплекс
2	МЗ (АБК)	Многофункциональное здание
3	КСО	Комплексе спортивно-оздоровительный с бассейном
4	ФОК	Физкультурно-оздоровительный комплекс для временного пребывания

6. Максимальная мощность⁴ энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 5 5 8 , 2 5 кВт

при напряжении⁵ 0 , 4 кВ, с распределением по точкам присоединения:

- точка присоединения 1 максимальная мощность 4 4 , 7 2 кВт
- точка присоединения 2 максимальная мощность 1 4 2 , 7 кВт
- точка присоединения 3 максимальная мощность 1 3 4 , 3 кВт
- точка присоединения 4 максимальная мощность 1 0 0 , 0 кВт
- точка присоединения 5 максимальная мощность 4 4 , 7 2 кВт
- точка присоединения 6 максимальная мощность 1 4 2 , 7 кВт
- точка присоединения 7 максимальная мощность 1 3 4 , 3 кВт
- точка присоединения 8 максимальная мощность 1 0 0 , 0 кВт
- точка присоединения максимальная мощность кВт
- точка присоединения максимальная мощность кВт

в том числе:
а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 4 2 1 , 7 2 кВт при напряжении 0 , 4 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

- точка присоединения 1 максимальная мощность 4 4 , 7 2 кВт
- точка присоединения 2 максимальная мощность 1 4 2 , 7 кВт
- точка присоединения 3 максимальная мощность 1 3 4 , 3 кВт
- точка присоединения 4 максимальная мощность 1 0 0 , 0 кВт
- точка присоединения 5 максимальная мощность 4 4 , 7 2 кВт
- точка присоединения 6 максимальная мощность 1 4 2 , 7 кВт
- точка присоединения 7 максимальная мощность 1 3 4 , 3 кВт
- точка присоединения 8 максимальная мощность 1 0 0 , 0 кВт

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет 1 3 6 , 5 3 кВт при напряжении 0 , 4 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения 1 максимальная мощность 1 3 6 , 5 3 кВт

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов: количество мощность кВА

8. Количество и мощность генераторов: количество мощность кВА

9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств⁶:
- I категория кВт
 - II категория 4 2 1 , 7 2 кВт
 - III категория 1 3 6 , 5 3 кВт

10. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения⁷
отсутствует

11. Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов)

12. Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони³

Величина и обоснование технологической и аварийной брони

13. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемое поэтапное распределение максимальной мощности:

Этапы (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств	Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств
1	0 1 0 4 2 0 2 0 0 1	0 7 2 0 2 0	4 2 1 , 7 2	2

10. Гарантирующий поставщик (энергообеспечивающая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности))

0 0 0 "Э С К К" _____

Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, пункты 7, 8, 11 и 12 настоящей заявки не заполняют

Руководитель организации (заявитель)

Фамилия: Х я м я л я й н е н

Имя: С в е т л а н а

Отчество: В е н и а м и н о в н а

Телефон: 8 3 8 4 2 3 9 0 0 9 9

Должность: Г е н е р а л ь н ы й д и р е к т о р

Заявитель (представитель)

Дата: . . .

М.П.

Заявку принял



* В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 года N 152-ФЗ "О персональных данных" заявитель несет ответственность за обработку своих персональных данных необходимых для осуществления технологического присоединения к объекту по настоящей заявке.

1 За исключением лиц, указанных в пунктах 12¹ - 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

2 Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

3 Для физических лиц.

4 Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (т.е. в пункте б и подпункте "а" пункта б настоящей заявки величина мощности указывается одинаковая).

5 Классы напряжения (0,22; 0,38; 6; 10) кВ.
Под классом напряжения понимается номинальное напряжение электрической системы, для работы в которой предназначено подключаемое электрооборудование.

6 Не указывается при присоединении генерирующих объектов.

7 Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств по одному источнику электроснабжения которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, указывают только характер нагрузки (для производственной деятельности).

8 Для энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№3-42-20

23.03.2020г.

Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС – Энерго»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий Танай»
(полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:

КЛ-0,4кВ для электроснабжения комплекса спортивных объектов

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:

Комплекс спортивных объектов, который будет располагаться в Кемеровская область, кадастровый номер земельного участка 42:11:0107001:0005

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:

558,25 кВт, увеличение мощности с 136,53 кВт до 558,25кВт на 421,72кВт,
устройство вводится в эксплуатацию одним этапом

4. Категория надежности:

II – 421,72кВт
III - 136.53кВт

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:

0,4кВ

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:

I этап - 2020 год.

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

№	Максимальная мощность, кВт	Мощность трансформаторов, кВА	Примечание
1	136,53	-	существующая
2	44,72	-	Дополнительно 1СШ 0,4 кВ
3	142,7	-	Дополнительно 1СШ 0,4 кВ
4	134,3	-	Дополнительно 1СШ 0,4 кВ
5	100	-	Дополнительно 1СШ 0,4 кВ
6	44,72	-	Дополнительно 2СШ 0,4 кВ
7	142,7	-	Дополнительно 2СШ 0,4 кВ
8	134,3	-	Дополнительно 2СШ 0,4 кВ
9	100	-	Дополнительно 2СШ 0,4 кВ

8. Основной источник питания:

ПС 35кВ Танай, ТП-3-10/0,4, РУ-0,4кВ, 1 с.ш.

9. Резервный источник питания:

ПС 35кВ Танай, ТП-3-10/0,4, РУ-0,4кВ, 2 с.ш.

10. Сетевая организация осуществляет:

1. Реконструкцию ТП-3-10/0,4кВ (замена существующих трансформаторов установленной мощностью 160кВА, на трансформаторы установленной мощностью 630кВА, расширение РУ-0,4кВ)
2. Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств с участием Заявителя.
3. Проверку выполнения технических условий;
4. Составление Акта об осуществлении технологического присоединения.

(указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или

увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)

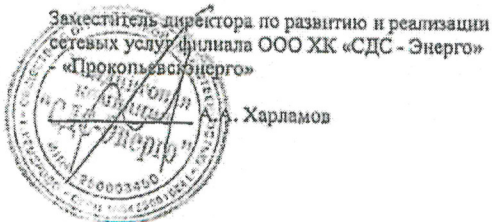
11. Заявитель осуществляет:

1. Предоставление в Сетевую организацию списка ответственных лиц с правом ведения оперативных переговоров и переключений по КЛ-0,4кВ присоединяемым к реконструируемой ТП-3 10/0,4кВ, с указанием номеров телефонов, по которым можно связаться в любое время суток при возникновении чрезвычайных ситуаций;
2. Предоставление в Сетевую организацию однолинейной схемы электрических соединений от ТП-3-10/0,4кВ с указанием параметров ЛЭП (длина, сечение, марка) и подключаемой нагрузки;
3. Разработку проектной документацию на внешнее (от точки присоединения к сети Сетевой организации) и внутреннее электроснабжение в границах своего земельного участка (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной)
 - 3.1. Требования к оформлению проекта электроснабжения – выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.
 - 3.2. Требования по согласованию проектной документации:
 - согласовать проектную документацию, предоставив на электронном и бумажном носителе с ООО ХК «СДС - Энерго» (если требуется);
 - предоставить заключение экспертных организаций по проектной документации (если требуется).
 - 3.3. Требование по проектированию и установке устройств:
 - 3.3.1. Коммутационных аппаратов, аппаратов защиты:
 - Предусмотреть установку аппаратов защиты с номинальным током, не превышающим разрешенную максимальную мощность.
 - 3.3.2. Регулирование реактивной мощности – приведение tgφ до уровня 0,4;
 - 3.3.3. Контроль и поддержание качества электроэнергии – Обеспечить качество электрической энергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, при необходимости предусмотреть мероприятия по доведению показателей качества электрической энергии до нормы путем установки фильтров или других средств ограничения электромагнитных и кондуктивных помех в электрических сетях.
4. Строительство/реконструкция энергопринимающих устройств:
 - осуществить строительство КЛ-0,4кВ до комплекса спортивных сооружений. Тип, место размещения, схему и параметры о определить проектом;
 - предоставить энергопринимающее устройство для осмотра сетевой организацией с целью проверки соответствия проекту, настоящим ТУ, приемки систем учета и подписания Актов.
5. Выполнение организационных мероприятий по присоединению энергопринимающих устройств:
 - 5.1. Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя;
 - 5.2. Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено») при условии предоставления Сетевой организации:
 - протоколов измерения и испытаний: КЛ-0,4кВ, ОПН, заземляющих устройств, сопротивления металловсвязей, изоляции вводного кабеля (провода), отключающих аппаратов (автоматических выключателей, устройств защитного отключения и т.д.);
 - подписанных со стороны Заявителя:
 - а) Акта выполнения технических условий;
 - б) Акта допуска прибора учета в эксплуатацию;
 - в) Соглашение об оперативно-технологическом взаимодействии
6. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют и подписывают Акт об осуществлении технологического присоединения.
7. Заявитель обязан внести изменения в существующий договор энергоснабжения с энергосбытовой организацией.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет:

2 года

со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



ДОГОВОР ПОДРЯДА №П-23/2020-П
на выполнение проектных работ

г. Прокопьевск

«29» мая 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС-Энерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Филиала ООО ХК «СДС-Энерго»-«Прокопьевскэнерго» Бойкова Дмитрия Петровича, действующего на основании доверенности №02/2020 от 10.12.2019г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Электротехпроект», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора Борисенко Игоря Александровича, 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 работ по проектированию сетей по титулу «Реконструкция сооружения Внутриплощадочная сеть электропередач 10 кВ и КТП – 3 (инв.№00003557) в части КТП – 3», (далее именуемые – Работы), а Заказчик обязуется принять и оплатить их результат в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.

1.2. Объем выполняемых работ определяется согласно Техническому заданию (Приложение №1 к настоящему договору).

1.3. Рабочая документация, являющиеся результатом работ по настоящему договору (далее – проектная документация), должны 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. Работы, не соответствующие требованиям п. 1.3. настоящего договора, не принимаются Заказчиком и считаются не выполненными.

1.5. Подрядчик не вправе привлекать к исполнению своих обязательств по договору третьих лиц (субподрядчиков).

1.6. Объектом по настоящему договору является – Внутриплощадочная сеть электропередач 10 кВ и КТП – 3 (инв.№00003557), месторасположение: Кемеровская область, Промышленновский район.

1.7. Работы по настоящему договору выполняются в рамках осуществления Заказчиком мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, предусмотренных договором №3-ТП/2020 от «17» апреля 2020г., заключенным между Заказчиком и третьим лицом.

2. Сроки выполнения работ

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

- дата начала выполнения работ - «29» мая 2020 года;
- дата окончания выполнения работ – «11» июня 2020 года.

2.2. В сроки выполнения работ включается время, необходимое для приемки и получения согласования Заказчика результатов выполненных работ, предусмотренное п.п. 5.2.2. 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.

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

3. Цена договора и порядок расчетов

3.1. Цена договора определяется в соответствии со Сметой на проектные работы №1 на проектные работы (Приложение №2 к настоящему договору) и составляет 80 000,00 (восемьдесят тысяч рублей 00 копеек) рублей, НДС не предусмотрен, гл. 26.2 Налогового кодекса РФ.

3.2. Цена договора должна включать в себя все расходы Подрядчика, связанные с исполнением договора, в том числе расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством РФ. 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. Расчет за выполненные работы производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня подписания полномочными представителями сторон Акта приема-передачи выполненных работ.

4. Права и Обязанности сторон

4.1. Подрядчик обязуется:

4.1.1. Своими силами, средствами и в срок выполнять работы, предусмотренные настоящим договором.

4.1.2. Соблюдать требования, содержащиеся в Техническом задании (Приложение №1 к настоящему договору), и других исходных данных, необходимых для выполнения обязательств по настоящему Договору.

4.1.3. Согласовывать готовую проектную документацию с Заказчиком и передать Заказчику готовую проектную документацию.

4.1.4. Исполнять полученные в ходе работ указания Заказчика при условии, если они не противоречат условиям настоящего договора.

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

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

4.1.7. 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.

4.1.8. Не вносить без предварительного согласования в письменной форме с Заказчиком изменения в проектную документацию.

4.1.9. При обнаружении недостатков в проектной документации по требованию Заказчика безвозмездно переделать проектную документацию, а также возместить Заказчику причиненные убытки, если законом или настоящим Договором не установлено иное.

4.1.10. Нести ответственность за ненадлежащее составление проектной документации, включая недостатки, обнаруженные в ходе выполнения работ, предусмотренных проектной документацией, на Объекте, а также в процессе эксплуатации Объекта, построенного на основе проектной документации.

4.1.11. Не передавать третьим лицам разработанную в рамках настоящего Договора проектную документацию без письменного согласия Заказчика.

4.1.12. По всем вопросам, возникающим в процессе проектирования, взаимодействовать с Заказчиком с целью достижения взаимовыгодного для Сторон результата.

4.1.13. Гарантировать Заказчику отсутствие у третьих лиц права воспрепятствовать выполнению работ или ограничивать их выполнение на основе подготовленной Подрядчиком документации.

4.1.14. В течение 5 рабочих дней с момента наступления соответствующего срока (в т.ч. по требованию Заказчика) Подрядчик обязуется предоставить Заказчику заверенные копии следующих документов:

- налоговые декларации по УСН за налоговый (отчетный) период, в котором Подрядчик обязан отразить доходы, а также представить копии документов, подтверждающих предоставление указанных деклараций в налоговые органы;

- справка о состоянии расчетов по налогам, сборам, пеням, штрафам Подрядчика по форме, установленной 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, уплачиваемого в связи с применением УСН за налоговый (отчетный) период, в котором Подрядчик обязан отразить доходы. Выполнить в полном объеме свои обязательства, предусмотренные в других пунктах настоящего Договора.

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

4.2. 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 разработанной 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. Предоставить Подрядчику на основании мотивированного запроса исходную документацию, дополнительную информацию (документацию), необходимую для выполнения работ и исполнения настоящего договора.

4.3.2. Осуществить приемку разработанной проектной документации, ее согласование, при завершении работ - приемку выполненных Подрядчиком работ по Договору в порядке и сроки, предусмотренные разделом 5 настоящего договора.

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

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

4.3.5. 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. Требования к качеству

5.1. Состав проектной документации, выполняемой по настоящему Договору и требования к ее оформлению определяются в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору), действующими нормативными актами Российской Федерации, условиями настоящего Договора.

5.2. Готовность проектной документации подтверждается Актом сдачи-приемки проектной документации, который оформляется в следующем порядке:

5.2.1. После выполнения работ в соответствии с условиями настоящего Договора Подрядчик передает уполномоченному представителю Заказчика Акт сдачи-приемки проектной документации (подписанный со своей стороны) в количестве 2 (двух) экземпляров с приложением комплектов готовой документации, оформленных в порядке и в количестве, определенных Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору).

5.2.2. Приемка и согласование Заказчиком разработанной и переданной в установленном порядке проектной документации осуществляется в течение 10 (десяти) рабочих дней, начиная со дня, следующего за днем предоставления такой документации.



Российская Федерация
Общество с ограниченной ответственностью
«Электротехпроект»

Регистрационный номер записи в реестре СРО Ассоциация проектировщиков Кузбасса №153

Заказчик – ООО ХК «СДС-Энерго» – «Прокопьевскэнерго»

Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42:11:0107001:0005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ

ЭТП-42065-0520-ЭС

Рабочая документация

Электрическая подстанция

Основной комплект рабочих чертежей

г. Кемерово
2020

*Российская Федерация
Общество с ограниченной ответственностью
«Электротехпроект»*

Регистрационный номер записи в реестре СРО Ассоциация проектировщиков Кузбасса №153

Заказчик – ООО ХК «СДС-Энерго» – «Прокопьевскэнерго»

Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42:11:0107001:0005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ

ЭТП-42065-0520-ЭС

Рабочая документация

Электрическая подстанция

Основной комплект рабочих чертежей

Главный инженер проекта

В. В. Савельев

*г. Кемерово
2020*

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
2	Общие данные	
3	Общие указания	
4	Схема ТП-3 до реконструкции	
5	Схема ТП-3 после реконструкции	
6	План ТП-3 до реконструкции	
7	План ТП-3 после реконструкции	Листы: 7-10

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
<i>Ссылочные документы</i>		
ПУЭ, изд. 6 и 7	Правила устройства электроустановок	
СП 76.13330.2016	Электротехнические устройства	
<i>Прилагаемые документы</i>		
ЭТП-42065-0520-ЭС.В.01	Ведомость объемов строительно-монтажных работ	
ЭТП-42065-0520-ЭС.В.02	Ведомость объемов пусконаладочных работ	
ЭТП-42065-0520-ЭС.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	Листы: 1-2
ЭТП-42065-0520-ЭС.ОЛ.01	Опросный лист на трансформатор ТМГ э2-630 10/0,4 кВ	

Инв. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

ЭТП-42065-0520-ЭС					
Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42:1101070010005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Ковалев			Ковалев	
Проверил	Беланогов			Беланогов	
Электрическая подстанция			Стадия	Лист	Листов
			Р	2	10
Общие данные			ООО "Электротехпроект" г. Кемерово		
Н. контр.	Борисенко			18.06	
ГИП	Савельев			2020	

Общие указания.

Проект строительства ТП-3 разработан в соответствии с:

1. Техническим заданием на выполнение работ по проектированию реконструкции сооружения: «ТП-3 кадастровый номер 42:1101070010005»;

2. Требованиями ПУЭ.

Конструктивно ТП-3 закрытого типа.

Проектом реконструкции предусматривается:

- демонтаж трансформаторов силовых масляных герметичных ТМГ-160 кВА, 10/0,4 кВ в количестве 2 шт.;
- демонтаж предохранителей 10 кВ, 200 А в количестве 6 шт.;
- демонтаж вводных и секционных автоматических выключателей 400 А в количестве 3 шт.;
- установка трансформаторов силовых масляных герметичных ТМГэ2-630 кВА, 10/0,4 кВ в количестве 2 шт.;
- установка предохранителей ПКТ-102-10-80-31,5-У3-КЭА3 в количестве 6 шт. (установку производить по месту);
- установка вводных и секционного автоматических выключателей с номинальным током 1600 А в количестве 3 шт.;
- установка автоматических выключателей с номинальным током 125 А в количестве 2 шт.;
- установка автоматических выключателей с номинальным током 160 А в количестве 2 шт.;
- установка автоматических выключателей с номинальным током 200 А в количестве 2 шт.;
- установка автоматических выключателей с номинальным током 250 А в количестве 2 шт.;
- установка трансформаторов тока с номинальными токами 1500/5 А в количестве 6 шт.;
- монтаж сборных шин и выполнение секционного шинного моста.

В связи с увеличением мощности трансформаторов проектом предусматривается замена вводных и секционного выключателей, а также сборных шин.

Молниезащита. Защита от перенапряжений, заземление.

Защита оборудования ТП-3 от прямых ударов молнии предусматривается путем существующего присоединения здания к заземляющему устройству.

Выравнивание потенциала под выполняется присоединением всех металлических конструкций к существующему заземляющему устройству.

Охрана труда и техника безопасности.

Охрана труда и техники безопасности при реконструкции и эксплуатации ТП-3 обеспечивается принятием всех проектных решений в строгом соответствии с ПУЭ, 7-е издание, 2014 г.

Ремонт, техническое и оперативное обслуживание должны осуществляться в соответствии с действующими нормами и правилами.

В связи с тем, что электромонтажные работы будут производиться в районе с плотной застройкой, особое внимание уделить соблюдению техники безопасности при использовании машин и механизмов. При производстве земляных работ вызвать представителей эксплуатирующих организаций.

Проектными решениями предусматривается и указывается на необходимость строго соблюдать нормы и правила по технике безопасности и охране труда в процессе непосредственного выполнения как строительно-монтажных работ, так и осуществления последующей эксплуатации и технического обслуживания электрооборудования. При этом обращается особое внимание на необходимость руководствоваться следующими документами:

- Правила устройства электроустановок (ПУЭ, 7-е издание);
- Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭ ЭП).

Монтажные работы производить в соответствии с правилами устройства электроустановок (ПУЭ, 7-е), с соблюдением





норм СП 76.13330.2016, в соответствии с заводскими инструкциями по монтажу и эксплуатации оборудования.

При проведении монтажных работ должна быть обеспечена техника безопасности в соответствии с СНиП 12-04-2002 и "Правилам техники безопасности при электромонтажных и наладочных работах". Монтажные работы должны осуществляться только квалифицированным персоналом, имеющим лицензию на выполнение электромонтажных работ.

ООО «Электротехпроект» осуществляет подготовку проектной документации на основании членства в Саморегулируемой организации Ассоциация проектировщиков Кузбасса (СРО-П-148-09032010). Регистрационный номер записи в реестре СРО Ассоциация проектировщиков Кузбасса №153

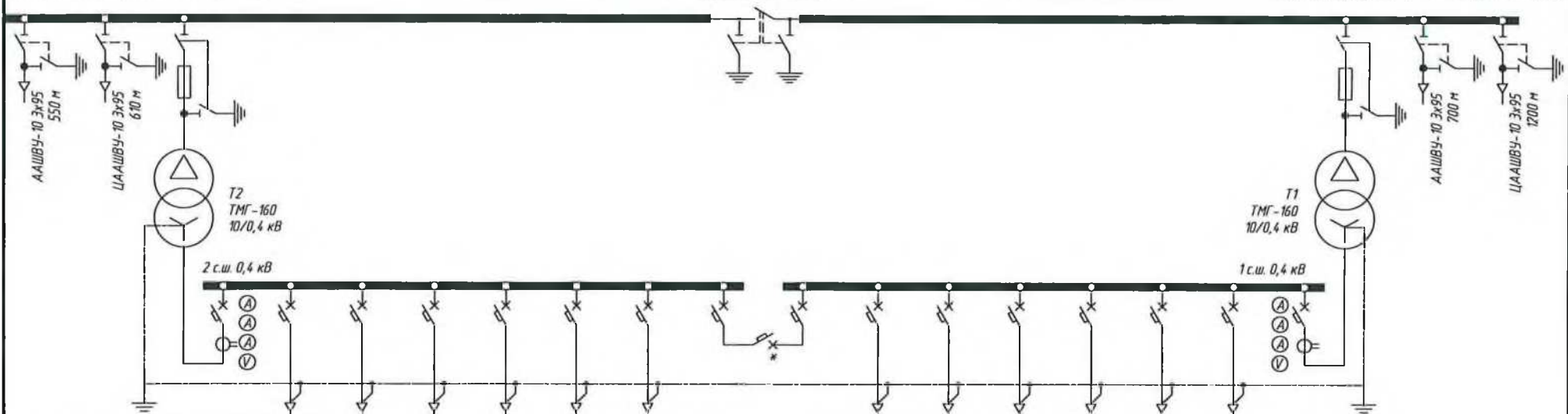
Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-технических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Главный инженер проекта  Савельев В.В.

						ЭТП-42065-0520-ЭС			
						Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42:1101070010005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ			
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Электрическая подстанция	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Кодалев					Р	3	10
Проверил		Белоголов							
Н. контр.		Борисенко			18.06	Общие указания	ООО "Электротехпроект" г. Кемерово		
ГИП		Савельев			2020				

Инв. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №

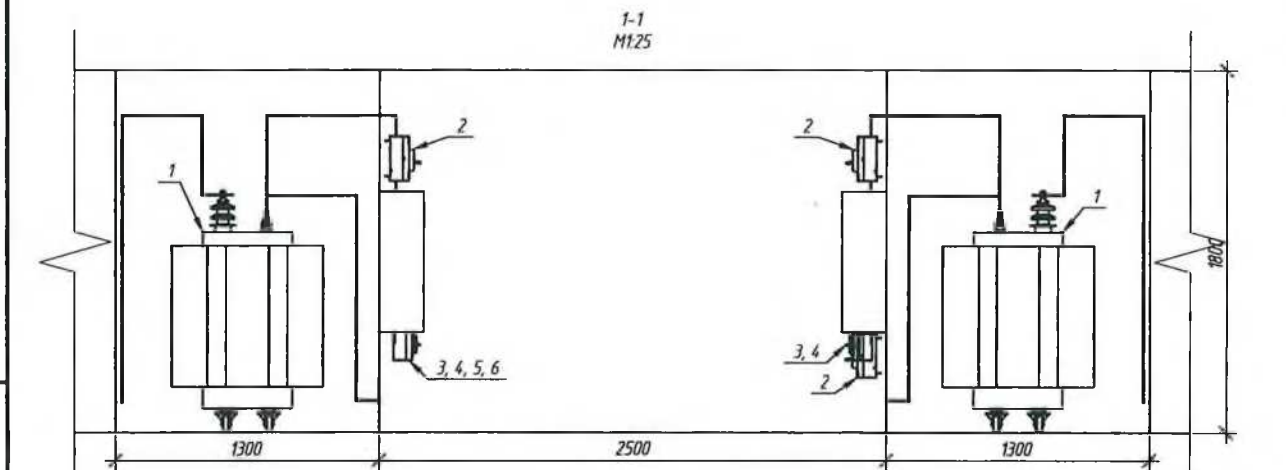
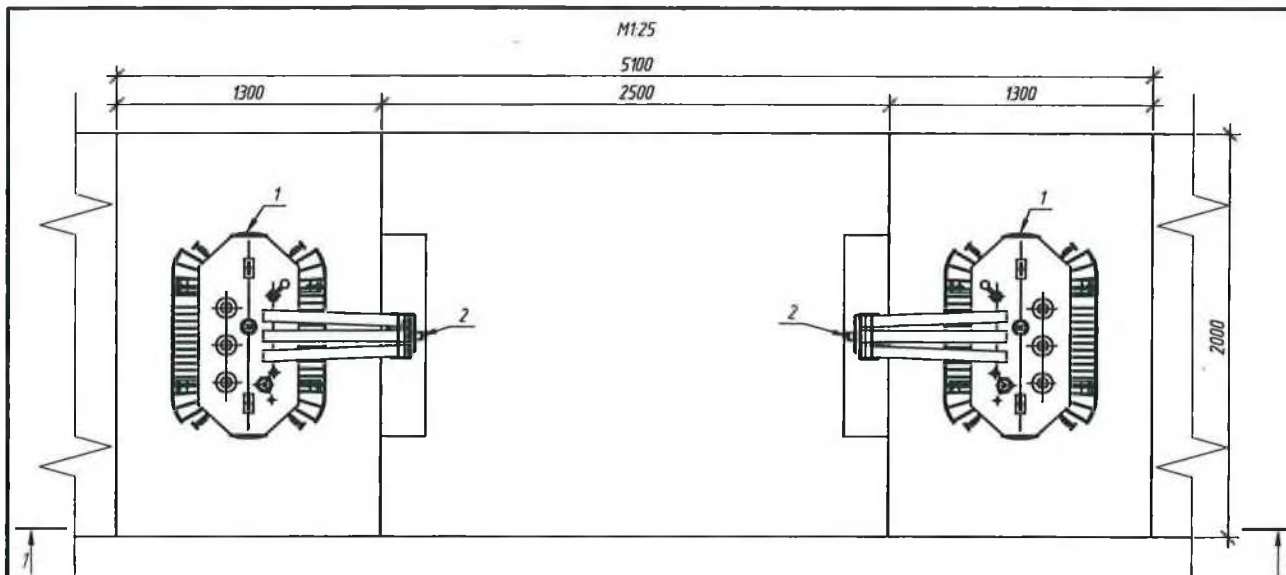
Ввод 10 кВ РП-10 Тс. яч. 1-3 ПС 35/10 "Танай"	Ввод 10 кВ от ТП №7	Трансформатор Т-2	Секционный аппарат	Трансформатор Т-1	Ввод 10 кВ РП-10, ТП №2	Ввод 10 кВ от ТП №5
Разъединитель 10 кВ, 200 А	Разъединитель 10 кВ, 200 А	Разъединитель 10 кВ, 200 А Предохранитель 200 А	Разъединитель 10 кВ, 200 А Предохранитель 200 А	Разъединитель 10 кВ, 200 А Предохранитель 200 А	Разъединитель 10 кВ, 200 А Предохранитель 200 А	Разъединитель 10 кВ, 200 А Предохранитель 200 А



Автоматический выключатель	ВА-57-39-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-39-340010 *ВА88-37 ЭР 400А 35кА ИЕК	ВА-57-35-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-35-340010	ВА-57-39-340010
Номинальный ток автоматического выключателя, А	400	160	160	160	160	250	250	400	160	160	160	160	250	250	400
Ток теплового расцепителя автоматического выключателя, А	400	160	160	160	160	250	250	400	160	160	160	160	250	250	400
Ток электромагнитного расцепителя автоматического выключателя, А	2000	1600	1600	1600	1600	2500	2500	2000 * 4000	1600	1600	1600	1600	2500	2500	2000
Тип и номинал трансформатора тока	400/5	150/5	150/5	150/5	150/5	250/5	250/5		150/5	150/5	150/5	150/5	250/5	250/5	400/5
Наименование фидера, Марка, сечение	Ввод от Т2	Отчистные сооружения	Комплек №2	Скважина №2	Станция	Газовая котельная №1 и №2	Зона отдыха	Секционный выключатель	Отчистные сооружения	Скважина №1	Комплек №1	Комплек №3	Гараж	Газовая котельная №1 и №2	Ввод от Т1
Марка кабеля и сечение				АВВГ 5x25	АВВГ 4x16	АВВГ 5x25			АВВГ 5x35	АВВГ 5x25	АВВГ 5x25				

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

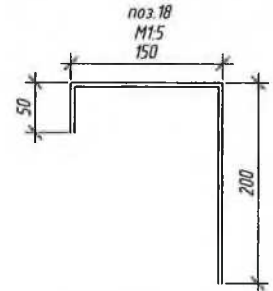
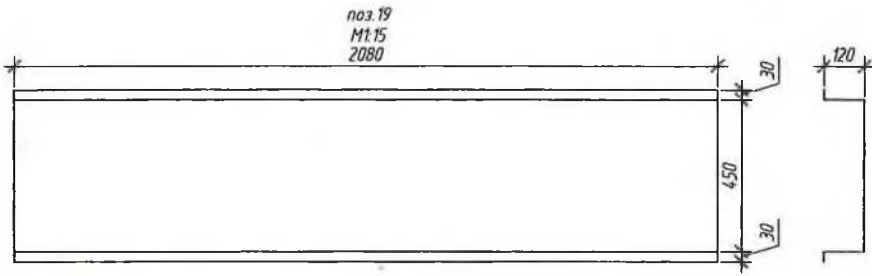
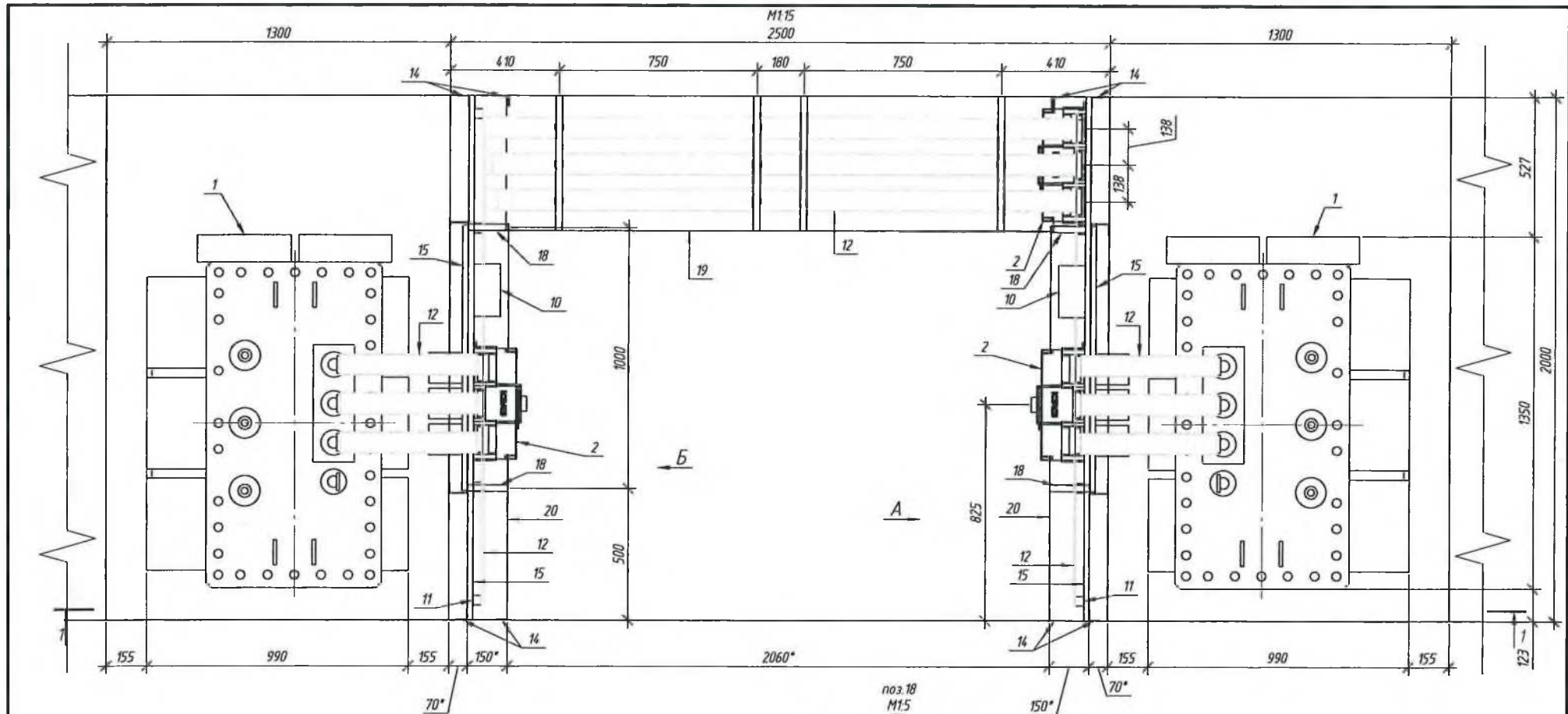
ЭТП-42065-0520-ЭС					
Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42:11:0107001:0005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ					
Изм.	Колуч.	Лист	Мдож.	Подп.	Дата
Разраб.	Ковалев			Ковалев	
Проверил	Белоголов			Белоголов	
Электрическая подстанция					
			Стадия	Лист	Листов
			Р	4	10
Схема ТП-3 до реконструкции					
Н. контр.	Борисенко			18.06	
ГИП	Сабельев			2020	
				ООО "Электротехпраект" г. Кемерово	



Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед, кг	Приме- чание
1	ТМГ-160 10/0,4 кВ	Трансформатор силовой масляный герметичный 160 кВА, 10/0,4 кВ	2		
2	ВА-57-39-340010 400 А	Выключатель автоматический 400А	3		
3	ВА-57-35-340010 160 А	Выключатель автоматический 160А	8		
4	ВА-57-35-340010 250 А	Выключатель автоматический 250А	4		
5	ВА88-37 ЭР 400А 35кА ЛЕК	Выключатель автоматический 400А	1		
6		Выключатель автоматический	1		

Инд. № подл. Подп. и дата. Взам. инд. №

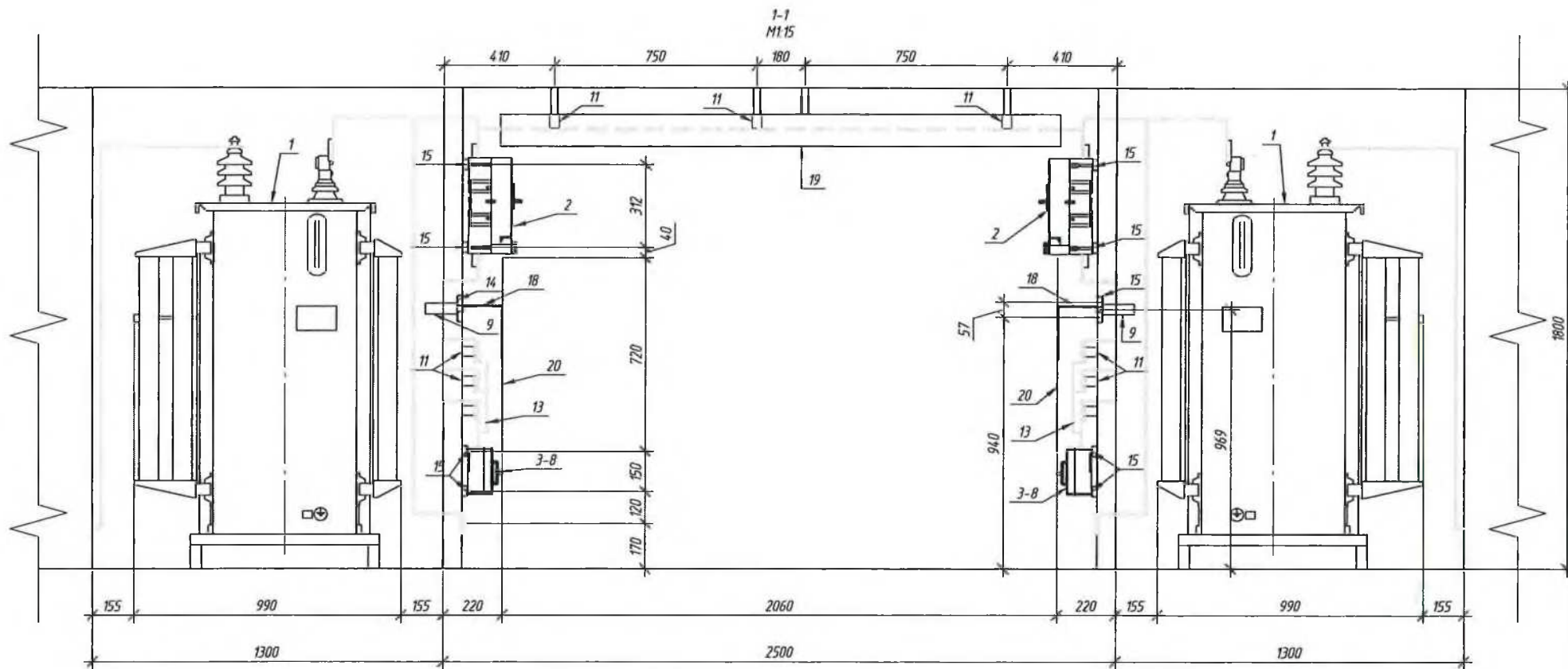
ЭТП-42065-0520-ЭС					
Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42:11:0107001.0005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Ковалев		Ковалев	
Проверил		Белоголов		Белоголов	
				Стадия	Лист
				Р	6
				Листов	10
				ООО "Электротехпроект" г. Кемерово	
Н. контр.		Борисенко		18.06	
ГИП		Сабельев		2020	



Инв. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №

Примечания:
 1 См. с листами 7-9.
 2 *Размеры уточнить по месту.

ЭТП-42065-0520-3С					
Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42:11:0107001:0005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ					
Изм.	Кол.	Лист	Издок	Подп.	Дата
Разраб.		Ковалев		Ковалев	
Проверил		Белоногов		Белоногов	
				Электрическая подстанция	
				Р	7
				Листов 10	
Н. контр.	Барисенко			18.06	
ГИП	Сабельев			2020	
				План ТП-3 после реконструкции	
				ООО "Электротехпроект" г. Кемерово	



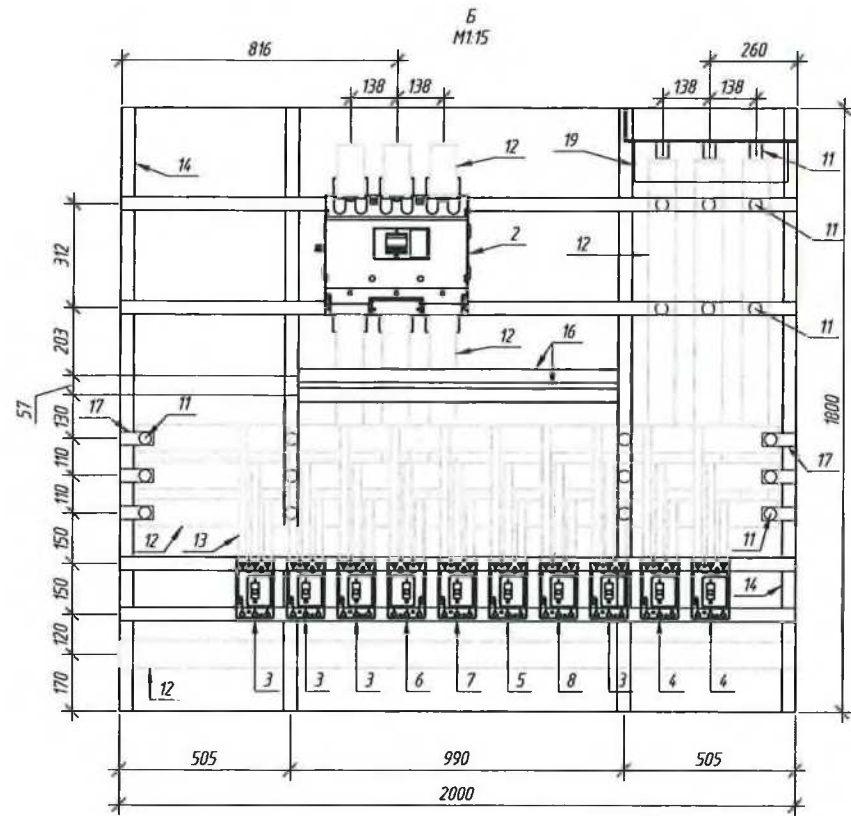
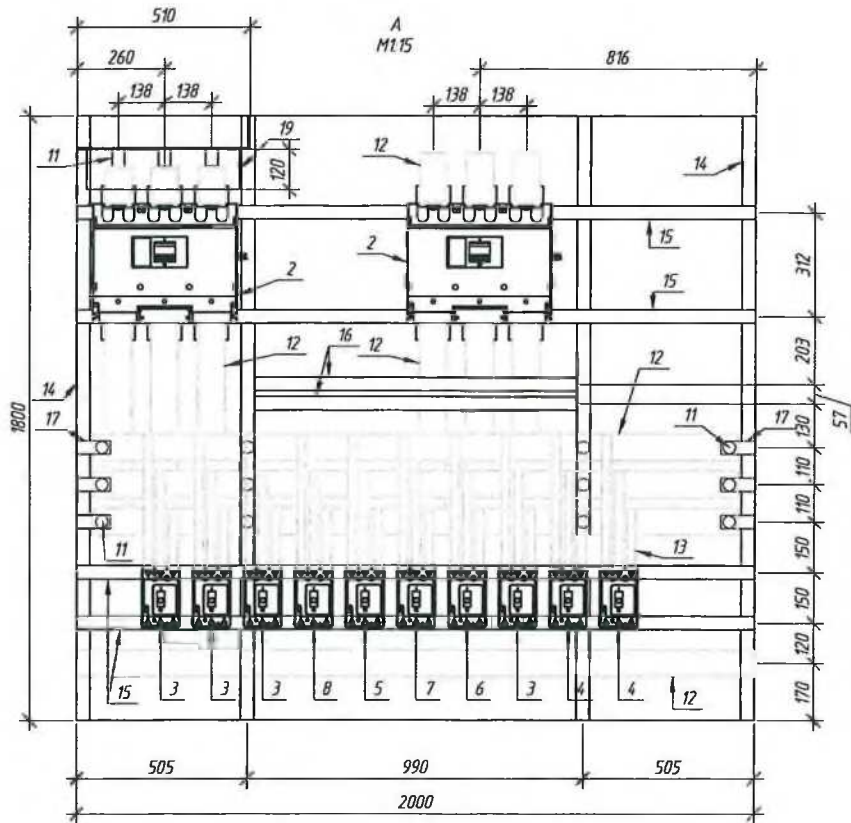
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инд. №

Примечания:
1 См. с литсами 6, 8, 9.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЭТП-42065-0520-ЭС

Лист
8



Примечания:
1 См. с литсами 6, 7, 9.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

ЭТП-42065-0520-ЭС

Лист
9

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед. кг	Приме- чание
1	ТМГЭ2-630 10/0,4 кВ	Трансформатор силовой масляный герметичный энергоэффективный 630 кВА, 10/0,4 кВ	2		
2	ВА55-43-340010-1600А-690АС-УХЛЭ	Выключатель автоматический	3		
3	ВА-57-35-340010 160 А	Выключатель автоматический	8		сущ.
4	ВА-57-35-340010 250 А	Выключатель автоматический	4		сущ.
5	ВА57-35-340010-125А-1250-690АС-УХЛЭ	Выключатель автоматический	2		
6	ВА57-35-340010-160А-1600-690АС-УХЛЭ	Выключатель автоматический	2		
7	ВА57-35-340010-200А-2000-690АС-УХЛЭ	Выключатель автоматический	2		
8	ВА57-35-340010-250А-1600-690АС-УХЛЭ	Выключатель автоматический	2		
9	ТТК-85-1500/5А-15ВА-0,55-УХЛЭ	Трансформатор тока	6		
10		Счетчик электрической энергии	2		сущ.
11	SM76-(M10)	Изолятор силовой	39		
12	АДЭ1Т 80х8	Шина алюминиевая, м	47,6		
13	АДЭ1Т 25х3	Шина алюминиевая, м	23		
14	ГОСТ 8509-93	Уголок стальной 40х4, L=1800 мм	8		
15	ГОСТ 8278-83	Швеллер гнутый 40х20х2, L=2000 мм	8		
16	ГОСТ 8278-83	Швеллер гнутый 40х20х2, L=1100 мм	4		
17	ГОСТ 103-2006	Полоса стальная 40х4, L=100 мм	12		
18	ГОСТ 103-2006	Полоса стальная 40х4, L=400 мм	4		
19	ГОСТ 14918-80	Лист стальной 2080х750х0,5 мм	2		
20		Лист текстолитовый 2000х770	2		
21		Болт М8	156		
22		Гайка М8	156		
23		Шайба 8	156		
24		Болт М10	130		
25		Гайка М10	130		
26		Шайба 10	130		
27		Болт М16	36		
28		Гайка М16	36		
29		Шайба 16	36		

Инд. № подл. Подп. и дата. Взам. инд. №

Примечания:
1. См. с литсами б-в.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

ЭТП-42065-0520-ЭС

Лист

10

Формат А3

Ведомость объемов строительно-монтажных работ

№ п/п	Наименование вида работ	Ед. изм	Кол-во	Примечание
1	Демонтаж трансформатора силового масляного герметичного 160 кВА, 10/0,4 кВ	шт.	2	
2	Демонтаж предохранителей 10 кВ, 200 А	шт.	6	
3	Демонтаж шин алюминиевых	м	16,2	
4	Демонтаж автоматического выключателя 400 А	шт.	3	
5	Установка трансформатора силового масляного герметичного 630 кВА, 10/0,4 кВ	шт.	2	
6	Установка предохранителей 10 кВ, 80 А	шт.	6	
7	Установка автоматического выключателя 1600 А	шт.	3	
8	Перенос автоматического выключателя 160 А в монтируемые щиты	шт.	8	
9	Перенос автоматического выключателя 250 А в монтируемые щиты	шт.	4	
10	Установка автоматического выключателя 125 А	шт.	2	
11	Установка автоматического выключателя 160 А в монтируемые щиты	шт.	2	
12	Установка автоматического выключателя 200 А	шт.	2	
13	Установка автоматического выключателя 250 А	шт.	2	
14	Установка трансформаторов тока 1500/5 А	шт.	6	
15	Монтаж шин АДЗ1Т 80х8	м	47,6	
16	Монтаж шин АДЗ1Т 25х3	м	23	
17	Изготовление металлоконструкции Изготовление защитного кожуха шинного моста (см. л.9 поз.18)	шт.	4	
18	Изготовление защитного кожуха шинного моста (см. л.9 поз.19)	шт.	1	
19	Монтаж защитного кожуха шинного моста	шт.	1	
20	Переоперация существующих кабелей	шт.	5	

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

						ЭТП-42065-0520-ЭС.В.01			
						Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42:11:01070010005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Электрическая подстанция	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Кодалед			<i>Кодалед</i>			Р	1	1
Проверил	Белоголов			<i>Белоголов</i>					
Н. контр.	Борисенко			<i>Борисенко</i>	18.06	Ведомость объемов строительно-монтажных работ			
ГИП	Савельев			<i>Савельев</i>	2020				
						ООО "Электротехпроект" г. Кемерово			

Ведомость объемов пусконаладочных работ

№ п/п	Наименование вида работ	Ед. изм	Кол-во	Примечание
1	Испытание силовых трансформаторов			
1.1	Измерение сопротивления изоляции	1 измерение	5	
1.2	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1 измерение	15	
1.3	Фазировка трансформаторов	1 измерение	11	
2	Испытание электромагнитных трансформаторов тока с литой твердой изоляцией			
2.1	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром	1 измерение	6	
2.2	Испытание повышенным напряжением частоты 50 Гц	1 испытание		
2.2.1	Испытание повышенным напряжением основной изоляции	1 испытание	6	
2.2.2	Испытание повышенным напряжением изоляции вторичных обмоток	1 испытание	6	
2.3	Снятие характеристик намагничивания	1 шт.	6	
2.4	Измерение коэффициента трансформации	1 измерение	6	
2.5	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1 измерение	6	
3	Измерение аппаратов на напряжение до 1000 В			
3.1	Проверка действия максимальных, минимальных или независимых расцепителей автоматов (однополюсных)	1 измерение	23	
3.2	Проверка работы контакторов и автоматов при пониженном напряжении оперативного тока (однополюсных)	1 измерение	23	
4	Испытание сборных и соединительных шин			
4.1	Испытание изоляции шин повышенным напряжением частота 50 Гц	1 измерение	9	
5	Заземляющие устройства			
5.1	Проверка выполнения элементов заземляющего устройства	1 измерение	1	
5.2	Проверка соединений заземлителей с заземляемыми элементами, а также естественных заземлителей с заземляющим устройством	1 измерение	1	
5.3	Измерение напряжения прикосновения	1 измерение	1	
5.4	Проверка цепи фаза-ноль (цепи зануления) в электроустановках до 1кВ с глухим заземлением нейтрали	100 точек	0,32	

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

ЭТП-42065-0520-ЭС.В.02					
Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42:1101070010005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ					
Изм	Кол-во	Лист	Издк.	Подп.	Дата
Разраб.		Ковалев		<i>Ковалев</i>	
Проверил		Беланогов		<i>Беланогов</i>	
				Электрическая подстанция	Стадия
					Р
					Лист
					1
					Листов
					1
Н. кантр.	Барисенко			<i>Барисенко</i>	18.06
ГИП	Савельев			<i>Савельев</i>	2020
Ведомость объемов пусконаладочных работ					ООО "Электротехпроект" г. Кемерово

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Кол.	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Оборудование								
11	Трансформатор силовой масляный герметичный энергоэффективный 630 кВА, 10/0,4 кВ	ТМГЭ2-630 10/0,4 кВ			шт.	2	2040	
		ЭТП-42065-0520-ЭС.01.01						
12	Предохранитель 10 кВ	ПКТ-102-10-80-31,5-У3-КЭА3	КЭА3	113154	шт.	6		
13	Выключатель автоматический	ВА55-43-340010-1600А-690АС-УХЛ3	КЭА3	108250	шт.	3		
14	Выключатель автоматический	ВА57-35-340010-125А-1250-690АС-УХЛ3	КЭА3	108594	шт.	2		
15	Выключатель автоматический	ВА57-35-340010-160А-1600-690АС-УХЛ3	КЭА3	108589	шт.	2		
16	Выключатель автоматический	ВА57-35-340010-200А-2000-690АС-УХЛ3	КЭА3	108586	шт.	2		
17	Выключатель автоматический	ВА57-35-340010-250А-1600-690АС-УХЛ3	КЭА3	108576	шт.	2		
18	Измерительный трансформатор тока	ТТК-85-1500/5А-15ВА-0,5S-УХЛ3	236593	КЭА3	шт.	6		
19	Изолятор силовой	SM76-(M10)	143257	КЭА3	шт.	39		
2. Материалы								
2.1	Шина алюминиевая	АД31Т 80х8			м	47,6		
2.2	Шина алюминиевая	АД31Т 25х3			м	23		
2.3	Уголок стальной 40х4	ГОСТ 8509-93			м	14,4		
2.4	Швеллер гнутый 40х40х2	ГОСТ 8278-83			м	20,4		
2.5	Полоса стальная 40х4	ГОСТ 103-2006			м	2,8		
2.6	Кожух шинного моста (Лист оцинкованный 2080х750, S=0,5)	ГОСТ 14918-80			шт.	1		
2.7	Лист текстолитовый 2000х770				шт.	2		
2.8	Болт М8				шт.	156		
2.9	Гайка М8				шт.	156		
2.10	Шайба 8				шт.	156		
2.11	Болт М10				шт.	130		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						ЭТП-42065-0520-ЭС.СО		
						Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42.11.01070010005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ		
Изм.	Кол.ч.	Лист	Изд.	Подп.	Дата	Электрическая подстанция		
Разраб.		Ковалев		Ковалев				
Проверил		Белоголов		Белоголов		Р	1	1
Н. контр.		Борисенко		Борисенко	18.06	000 "Электротехпроект" г. Кемерово		
ГИП		Сабельев		Сабельев	2020			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.12	Гайка М10				шт.	130		
2.13	Шайба 10				шт.	130		
2.14	Болт М16				шт.	36		
2.15	Гайка М16				шт.	36		
2.16	Шайба 16				шт.	36		

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инд. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

ЭТП-42065-0520-ЗС.СО

Лист
2

Опросный лист на трансформаторы

1.	Мощность трансформатора, кВА*	630
2.	Тип трансформатора:* ТМГ, ТМГэ2, ТМГ (столбовой), ОМГ (столбовой), ТМГФ «правый», ТМГФ «левый», ТМ	ТМГэ2
3.	Схема и группа соединения:* У/Зн-11, Д/Ун-11, У/Ун-0, 1/1-0 (для ОМГ), другое**	Д/Ун-11
4.	Напряжение ВН, кВ:* 6; 10, другое	10
5.	Напряжение НН, кВ:* 0,4; 0,23 (для ОМГ), другое	0,4
6.	Регулировка напряжения: По стороне ВН ступенями +/-2x2,5%; по стороне НН тремя ступенями +/-5% (для ОМГ); другое	По стороне ВН ступенями +/-2x2,5%
7.	Особые требования к потерям трансформатора	-
8.	Комплектация жидкостным термометром ТТЖ для измерения температуры верхних слоев масла: Да, Нет	Да
9.	Комплектация поплавковым маслоуказателем: Да, Нет	
10.	Комплектация транспортными катками: Да, Нет (трансформаторы мощностью 400-1250 кВА стандартно комплектуются катками)	Да
11.	Особые требования	-
12.	Количество, шт.	2
13.	Наименование организации-заказчика	
14.	Контактное лицо, телефон, e-mail	
15.	Дополнительные сведения	
16.	Дата заполнения	18.06.2020

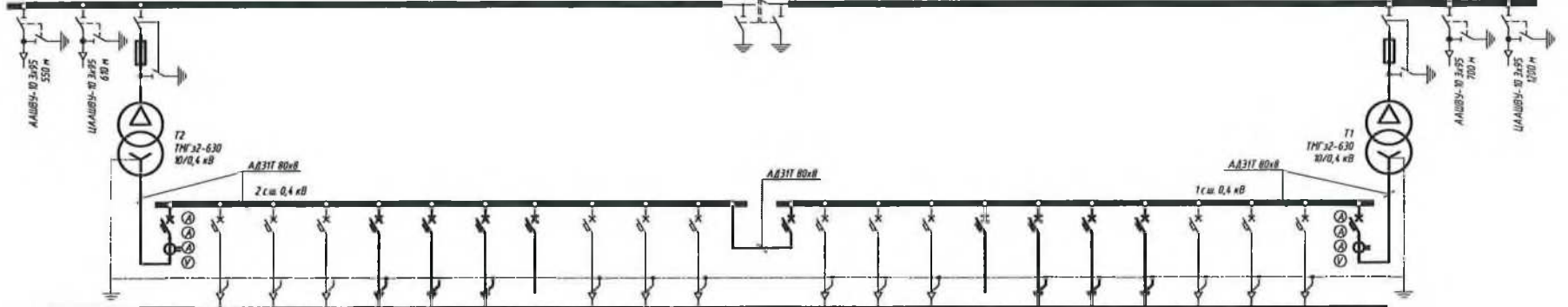
* - Обязательные для заполнения ячейки

** - Рекомендуемая схема соединения для трехфазных трансформаторов мощностью 25-250 кВА - У/Зн-11, рекомендуемая схема соединения для трехфазных трансформаторов мощностью 400-1250 кВА - Д/Ун-11.

Инд. № подл. Подп. и дата Взам. инд. №

ЭТП-42065-0520-ЭС.01.01											
Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с кадастровым номером 42:11:0107001:0005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ											
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
Разраб.	Кобалеб			<i>Кобалеб</i>							
Проверил	Белоногов			<i>Белоногов</i>							
				Электрическая подстанция	<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>Р</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	Р	1	1
Стадия	Лист	Листов									
Р	1	1									
Н. контр.	Борисенко			<i>Борисенко</i>	18.06						
ГИП	Сабельев			<i>Сабельев</i>	2020						
				Опросный лист на трансформатор ТМГэ2-630 10/0,4 кВ	ООО "Электротехпроект" г. Кемерово						

Ввод 10 кВ от ТП-1 10 кВ, 200 А	Ввод 10 кВ от ТП-2 10 кВ, 200 А	Трансформатор Т-2	Секционный аппарат	Трансформатор Т-1	Ввод 10 кВ от ТП-3 10 кВ, 200 А	Ввод 10 кВ от ТП-4 10 кВ, 200 А
Разъединитель 10 кВ, 200 А	Разъединитель 10 кВ, 200 А	Разъединитель 10 кВ, 200 А Предохранитель 10 кВ, 80 А ТКТ-102-10-80-315-93-КЗА	Разъединитель 10 кВ, 200 А	Разъединитель 10 кВ, 200 А Предохранитель 10 кВ, 80 А ТКТ-102-10-80-315-93-КЗА	Разъединитель 10 кВ, 200 А Предохранитель 10 кВ, 80 А	Разъединитель 10 кВ, 200 А Предохранитель 200 А



Автоматический выключатель	ВА-57-39-34000	ВА-57-35-34000	ВА-57-35-34000	ВА-57-35-34000	ВА57-35-34000	ВА57-35-34000	ВА57-35-34000	ВА57-35-34000	ВА-57-35-34000	ВА-57-35-34000	ВА-57-35-34000	ВА57-35-34000	ВА-57-35-34000	ВА57-35-34000	ВА57-35-34000	ВА57-35-34000	ВА57-35-34000	ВА-57-35-34000	ВА-57-35-34000	ВА-57-35-34000	ВА-57-39-34000	
Ремонтные ток отключающего выключателя А	ВА55-43-34000	160	160	160	250	125	200	160	160	250	160	160	160	160	200	125	250	160	250	250	1600	
Ток выходящего расцепителя отключающего выключателя А	1600	160	160	160	250	125	200	160	160	250	160	160	160	160	200	125	250	160	250	250	1600	
Ток замкнутого расцепителя отключающего выключателя А	12800 (Кн-В)	1600	1600	1600	1600	1250	2000	1600	1600	2500	2500	12800 (Кн-В)	1600	1600	1600	1250	1600	1600	2500	2500	1600	
Тип и номинал трансформатора тока	1500/5																				1500/5	
Наименование выключателя, марка, исполнение	1500/5	Отключающее сооружение	Компакт К2	Слабина К2	ККТ 600/2	Голландия 600/2	ИР3	Разрб	Слабина	Голова кабельная М1 и ИР	Зона отброса	Секционный выключатель	Отключающее сооружение	Слабина М1	Компакт М1	Разрб	Баттрон	Голландия 600/1	ККТ 600/1	Компакт К3	Гориз	Голова кабельная М1 и ИР
Марка кабеля и сечение				ABB 5x25	АГБ600В 2x(4x120)	АГБ600В 4x150	АГБ600В 4x165		ABB 4x16	ABB 5x25				ABB 5x25	ABB 5x25			АГБ600В 4x165	АГБ600В 4x150	АГБ600В 2x(4x120)		

Лист № 10
Листов 10
Вариант № 1

ЭТП-4.2065-0520-ЭС

Реконструкция трансформаторной подстанции ТП-3 с модернизацией напором 42.110.1070010005 с заменой силовых трансформаторов и расширением РУ-0,4 кВ

Изм.	Вклад	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разрб	Кабалев				
Проверка	Белозеров				

Электрическая подстанция	Стadium	Лист	Листов
	Р	5	10

II комп. Барыкина 18.06
ГМП Сабельев 2020

Схема ТП-3 после реконструкции

ООО "Электротехпроект" г. Кемерово

Формат А4x3

Примечание:
1 Оборудование, устанавливаемое по проекту реконструкции, выделено утолщенными линиями.

Цветовая гамма:

Размер шрифта:

[Обычная версия сайта](#)

ПРОСМОТР ИЗВЕЩЕНИЯ О ЗАКУПКЕ №31908731475

[rss](#) - подписка на события закупки [Подсказка](#)

Размещено 22.01.2020 (МСК+1 (СГВ+4) Волгоград, Самара)
По местному времени организации, осуществляющей закупку

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	СПИСОК ЛОТОВ	ДОКУМЕНТЫ ИЗВЕЩЕНИЯ	ИЗМЕНЕНИЯ, РАЗЪЯСНЕНИЯ, ЗАПРОСЫ ЗАКАЗЧИКА	ПРОТОКОЛЫ	СВЕДЕНИЯ О ДОГОВОРЕ	ЖУРНАЛ СОБЫТИЙ
---------------------	-----------------	--------------------------------	--	-----------	---------------------------	-------------------

Наименование документа Редакция Размещено Создано

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ЗАКУПКЕ

Электронная подпись	Документация (с учетом изм.).zip	3 (действующая)	22.01.2020 10:18 (МСК+1)	22.01.2020 10:18 (МСК+1)
Электронная подпись	Изменения.doc	3 (действующая)	22.01.2020 10:18 (МСК+1)	22.01.2020 10:18 (МСК+1)
Электронная подпись	Документация (с учетом изм.).zip	2 (недействующая)	14.01.2020 14:00 (МСК+1)	14.01.2020 13:55 (МСК+1)
Электронная подпись	Изменения.doc	2 (недействующая)	14.01.2020 14:00 (МСК+1)	14.01.2020 13:55 (МСК+1)

УТВЕРЖДАЮ

Заказчик:

Директор муниципального унитарного
предприятия "Ульяновская городская
электросеть"

В.В. Вульфсон

(подпись)

« »

2019 года

**ДОКУМЕНТАЦИЯ
О ПРОВЕДЕНИИ АУКЦИОНА В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ
(с учетом изменений)**

**(закупка проводится среди субъектов малого и среднего
предпринимательства)**

Заказчик:	Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская электросеть"
Наименование объекта закупки:	Комплектная двухтрансформаторная подстанция с кабельными вводами типа КТП мощностью 2х630 кВА напряжением 10 кВ с двумя силовыми трансформаторами типа ТМГ мощностью 630 кВА каждый.
Начальная (максимальная) цена договора, руб.:	4 743 316,26

Раздел 1. Общая информация.

Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть» (далее - МУП «УльГЭС», Заказчик) в соответствии с федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и «Положением о закупках товаров, работ, услуг» МУП «УльГЭС» (далее – Положение) приглашает заинтересованных лиц принять участие в аукционе в электронной форме на право заключения договора на поставку комплектной двухтрансформаторной подстанции с кабельными вводами типа КТП мощностью 2х630 кВА напряжением 10 кВ с двумя силовыми трансформаторами типа ТМГ мощностью 630 кВА каждый.

Сведения о заказчике.

Наименование: Муниципальное унитарное предприятие "Ульяновская городская электросеть"
Место нахождения: Российская Федерация, Ульяновская обл., г. Ульяновск, ул. Минаева, 46.
Почтовый адрес: Российская Федерация, 432063, Ульяновская обл., г. Ульяновск, ул. Минаева, 46.

Адрес электронной почты: sbrodovaeg@ulges.ru, aitova_nm@ulges.ru.

Номер контактного телефона: +7(8422) 27-49-83, 27-49-09.

Ответственное должностное лицо: Сбродова Елена Григорьевна, Аитова Надежда Марсовна.

Способ закупки. Аукцион в электронной форме (далее также – электронный аукцион)

Предмет аукциона. Комплектная двухтрансформаторная подстанция с кабельными вводами типа КТП мощностью 2х630 кВА напряжением 10 кВ с двумя силовыми трансформаторами типа ТМГ мощностью 630 кВА каждый.

Срок, место и порядок предоставления документации о закупке, размер, порядок и сроки внесения платы, взимаемой заказчиком за предоставление данной документации, если такая плата установлена заказчиком, за исключением случаев предоставления документации о закупке в форме электронного документа.

Заинтересованные лица могут получить полный комплект документации о проведении аукциона на сайте единой информационной системы в сфере закупок в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу <https://www.zakupki.gov.ru> и на сайте электронной торговой площадки по адресу <https://www.roseltorg.ru/> без взимания платы путем скачивания и ознакомления. Срок предоставления настоящей документации: с даты размещения извещения и документации о закупке в единой информационной системе в сфере закупок и на сайте электронной торговой площадки и до окончания срока подачи заявок.

Особенности участия субъектов малого и среднего предпринимательства.

Участниками настоящей закупки могут быть исключительно лица, являющиеся субъектами малого и среднего предпринимательства, соответствующие требованиям статьи 4 Федерального закона «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» от 24.07.2007 г. № 209-ФЗ (с учетом изменений и дополнений).

Адрес официального сайта единой информационной системы в сфере закупок в сети «Интернет»: www.zakupki.gov.ru

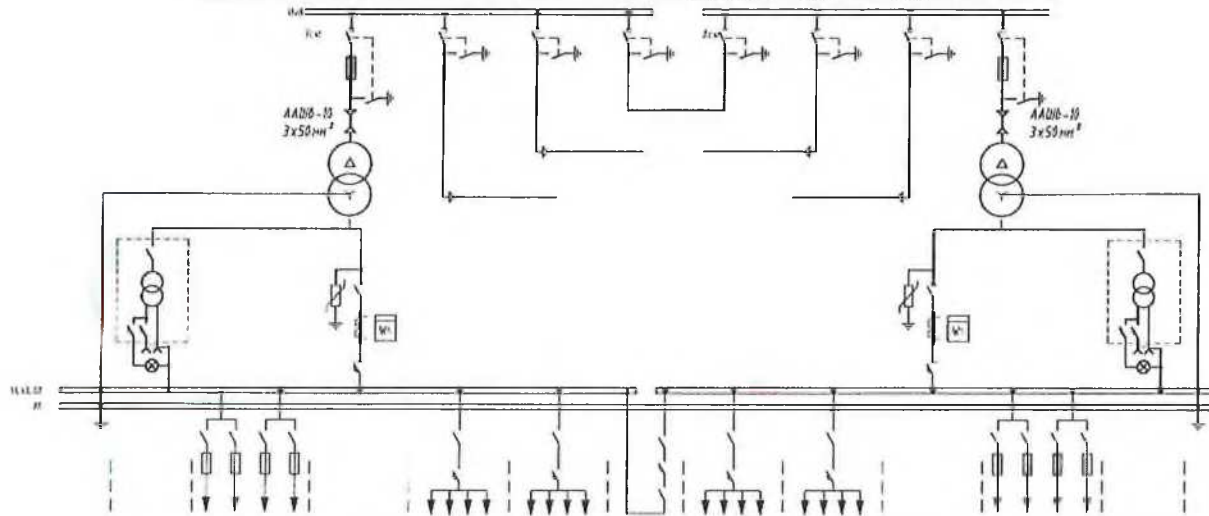
Адрес электронной площадки в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://www.roseltorg.ru/>

Обоснование начальной (максимальной) цены договора

№	Наименование предмета договора	Ед. изм	Кол-во	Коммерческие предложения, данные реестра контрактов (руб./ед.изм.)				Однородность совокупности значений выявленных цен, используемых в расчете Н(М)ЦД, ЦДЕП			Н(М)ЦД, ЦДЕП, определяемая методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка)*
				Коммерческое предложение Поставщик №1	Коммерческое предложение Поставщик №2	Коммерческое предложение Поставщик №3	Применяемый коэффициент	Средняя арифметическая цена за единицу <ц>	Среднее квадратичное отклонение $\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{i=1}^n (u_i - \langle u \rangle)^2}{n-1}}$	коэффициент вариации цен V (%) (не должен превышать 33%) $V = \frac{\sigma}{\langle u \rangle} * 100$	Расчет Н(М)ЦД по формуле v - количество (объем) закупаемого товара (работы, услуги); n - количество значений, используемых в расчете; i - номер источника ценовой информации; u _i - цена единицы $НМЦД^{РЭМ} = \frac{v}{n} * \sum_{i=0}^n u_i$
											руб, с НДС
1	Комплектная двухтрансформаторная подстанция (2КТП 630/10/0,4-У1)	к-т	1	4 325 061,60	3 800 000,00	3 929 920,00		4 018 327,20	273 467,17	6,81	4 018 327,20
	Трансформатор ТМГ-630-10/04	к-т	2	426 375,60	330 000,00	331 108,00		362 494,53	55 325,40	15,26	724 989,06
В результате проведенного расчета НМЦД составляет, руб. с НДС										4 743 316,26	

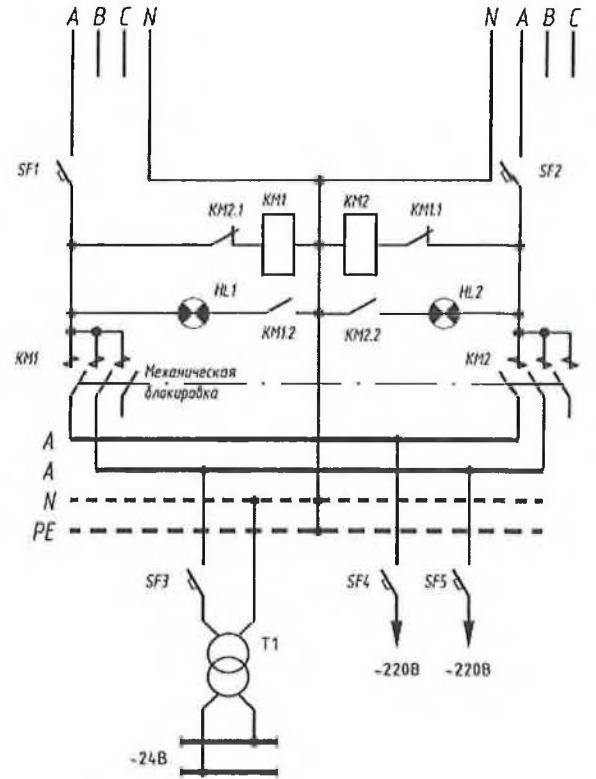
Схема однолинейная 2КТП-630/10/0,4-У1

Мощ.	АД377 60кВ кв	АД377 60кВ кв	АД377 60кВ кв	АД377 60кВ кв	АД377 60кВ кв	АД377 60кВ кв	АД377 60кВ кв	АД377 60кВ кв
Экв. номер	АД377-01	АД377-02	АД377-03	АД377-04	АД377-05	АД377-06	АД377-07	АД377-08
Экв. номер	1	2	3	4	5	6	7	8
Экв. номер	100-01	100-02	100-03	100-04	100-05	100-06	100-07	100-08
Экв. номер	100-01	100-02	100-03	100-04	100-05	100-06	100-07	100-08
Экв. номер	100-01	100-02	100-03	100-04	100-05	100-06	100-07	100-08
Экв. номер	100-01	100-02	100-03	100-04	100-05	100-06	100-07	100-08



Наименование	СН	Длина		Длина		Длина		Длина		СН
		Длина	Длина	Длина	Длина	Длина	Длина			
Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия
Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия
Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия
Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия	Линия

Схема однолинейная шкафа собственных нужд ТП (ШСН).



Обознач.	Наименование	Кол.	Примечание
KM1, KM2	Контактор КМИ-23211 230В, 50Гц, 32 А	2	
	Пластика контактная ПКМ-11, 1 н.о.+1н.з.	2	
SF1, SF2	Выключатель автоматический LSN 25С/1	2	
SF3	Выключатель автоматический LSN 10С/1	2	
SF4, SF5	Выключатель автоматический LSN 16С/1	2	
T1	Трансформатор GCO-0,25 УЗ, 220/24 В	1	Освещение
HL1, HL2	Лампа сигнальная TDM ЛЕК-47 LED АЕ/ДС SQ024-0013	2	

Зем. проект
 разработан
 ИУП «Укр.ЭС»
 Начальник службы контроля
 и учета электрических мощностей
 Гулько И.В.
 20 19 г.

Допускается использование коммутационных аппаратов других производителей, с аналогичными техническими характеристиками.

Сегрегация
 Влаж. инв. №
 Проверка и дата
 Инв. № подл.

Протокол
подведения итогов процедуры
31908731475

«28» января 2020г.

Заказчиком является: МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
"УЛЬЯНОВСКАЯ ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Способ закупки: Аукцион в электронной форме, участниками которого могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства

1. **Наименование процедуры и предмет договора лота:**
Комплектная двухтрансформаторная подстанция с кабельными вводами типа КТП мощностью 2х630 кВА напряжением 10 кВ с двумя силовыми трансформаторами типа ТМГ мощностью 630 кВА каждый.
2. **Начальная (максимальная) цена договора, лота:**
4 743 316.26 (с учетом НДС) в валюте - Российский рубль
3. Извещение о проведении настоящей процедуры и документация были размещены «27» декабря 2019г. в Единой информационной системе в сфере закупок и на сайте АО «Единая электронная торговая площадка» (АО «ЕЭТП»), по адресу в сети «Интернет»:
<https://msp.roseltorg.ru>
4. На заседании комиссии присутствовало 5 членов комиссии из 6, что составляет 83,33 % от общего числа ее членов:
Морозов Е.С. – Председатель комиссии;
Айтова Н.М. – Заместитель председателя комиссии;
Кузнецов А.А. – Член комиссии;
Лощенина С.Н. – Член комиссии;
Сбродова Е.Г. – Секретарь комиссии.
Отсутствовали:
Козлова Е.Е. - Член комиссии;
5. Были рассмотрены заявки следующих участников процедуры:

№	Наименование участника	Дата и время регистрации заявок	Решение о допуске заявки	Основание для решения

309843	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОПРОМ-АЛЪЯНС", 117545, Г МОСКВА, УЛ ПОДОЛЬСКИХ КУРСАНТОВ, ДОМ 3, СТРОЕНИЕ 2, ЭТ 2/ПОМ I/КОМ 10, ИНН 7726384409, КПП 772601001, ОГРН 1167746768012	14.01.2020 13:59	Допущена	Состав документов заявителя соответствует требованиям
311327	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СИМБИРСК ЭЛ", 432035, ОБЛ УЛЬЯНОВСКАЯ, Г УЛЬЯНОВСК, ПРОЕЗД ЭНЕРГЕТИКОВ, 5, К-3, ИНН 7325034830, КПП 732601001, ОГРН 1027301184503	16.01.2020 09:03	Допущена	Состав документов заявителя соответствует требованиям
313019	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРОМЭНЕРГО", 454100, ОБЛ ЧЕЛЯБИНСКАЯ, Г ЧЕЛЯБИНСК, ПР-КТ КОМСОМОЛЬСКИЙ, ДОМ 122, ПОМЕЩЕНИЕ 7, ОФИС 1А, ИНН 7448199381, КПП 744801001, ОГРН 1167456145449	20.01.2020 13:56	Допущена	Состав документов заявителя соответствует требованиям

6. Сопоставление ценовых предложений допущенных участников процедуры:

Порядковый номер заявки	Наименование участника	Ценовое предложение без НДС	Ценовое предложение с НДС	Ставка НДС
309843	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОПРОМ-АЛЪЯНС", 117545, Г МОСКВА, УЛ ПОДОЛЬСКИХ КУРСАНТОВ, ДОМ 3, СТРОЕНИЕ 2, ЭТ 2/ПОМ I/КОМ 10, ИНН 7726384409, КПП 772601001, ОГРН 1167746768012	2608050.35	3129660.42	20%

311327	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СИМБИРСК ЭЛ", 432035, ОБЛ УЛЬЯНОВСКАЯ, Г УЛЬЯНОВСК, ПРОЕЗД ЭНЕРГЕТИКОВ, 5, К-3, ИНН 7325034830, КПП 732601001, ОГРН 1027301184503	2884749.87	3461699.84	20%
313019	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРОМЭНЕРГО", 454100, ОБЛ ЧЕЛЯБИНСКАЯ, Г ЧЕЛЯБИНСК, ПР-КТ КОМСОМОЛЬСКИЙ, ДОМ 122, ПОМЕЩЕНИЕ 7, ОФИС 1А, ИНН 7448199381, КПП 744801001, ОГРН 1167456145449	2588285	3105942	20%

7. Комиссия рассмотрела заявки участников, а также содержащиеся в реестре участников процедур, получивших аккредитацию на электронной площадке, сведения об участниках, подавших данные заявки, и приняла следующее решение:

Порядковый номер заявки	Наименование участника	Ценовое предложение без НДС	Ценовое предложение с НДС	Ставка НДС	Место заявки
309843	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОПРОМ-АЛЪЯНС", 117545, Г МОСКВА, УЛ ПОДОЛЬСКИХ КУРСАНТОВ, ДОМ 3, СТРОЕНИЕ 2, ЭТ 2/ПОМ I/КОМ 10, ИНН 7726384409, КПП 772601001, ОГРН 1167746768012	2608050.35	3129660.42	20%	2

311327	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СИМБИРСК ЭЛ", 432035, ОБЛ УЛЬЯНОВСКАЯ, Г УЛЬЯНОВСК, ПРОЕЗД ЭНЕРГЕТИКОВ, 5, К-3, ИНН 7325034830, КПП 732601001, ОГРН 1027301184503	2884749.87	3461699.84	20%	3
313019	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРОМЭНЕРГО", 454100, ОБЛ ЧЕЛЯБИНСКАЯ, Г ЧЕЛЯБИНСК, ПР-КТ КОМСОМОЛЬСКИЙ, ДОМ 122, ПОМЕЩЕНИЕ 7, ОФИС 1А, ИНН 7448199381, КПП 744801001, ОГРН 1167456145449	2588285	3105942	20%	1

8. Сведения о решении членов комиссии по каждой заявке: Комиссия по закупкам
Заявка №309843 (ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ЭНЕРГОПРОМ-АЛЬЯНС")

Член комиссии	Решение
Морозов Евгений Сергеевич (Председатель комиссии)	2 место
Аитова Надежда Марсовна (Заместитель председателя комиссии)	2 место
Лощенина Светлана Николаевна (Член комиссии)	2 место
Сбродова Елена Григорьевна (Член комиссии)	2 место
Кузнецов Александр Александрович (Член комиссии)	2 место

Заявка №311327 (ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"СИМБИРСК ЭЛ")

Член комиссии	Решение
---------------	---------

Морозов Евгений Сергеевич (Председатель комиссии)	3 место
Аптова Надежда Марсовна (Заместитель председателя комиссии)	3 место
Лощенна Светлана Николаевна (Член комиссии)	3 место
Сбродова Елена Григорьевна (Член комиссии)	3 место
Кузнецов Александр Александрович (Член комиссии)	3 место

Заявка №313019 (ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРОМЭНЕРГО")




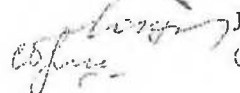
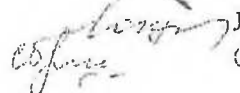
Член комиссии	Решение
Морозов Евгений Сергеевич (Председатель комиссии)	1 место
Аптова Надежда Марсовна (Заместитель председателя комиссии)	1 место
Лощенна Светлана Николаевна (Член комиссии)	1 место
Сбродова Елена Григорьевна (Член комиссии)	1 место
Кузнецов Александр Александрович (Член комиссии)	1 место

9. По результатам подведения итогов принято решение заключить договор с ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПРОМЭНЕРГО"
10. Договор заключается на условиях, предусмотренных документацией о проведении процедуры, по цене договора, предложенной победителем.
11. Итоговый протокол будет размещен на сайте Единой информационной системы в сфере закупок (ЕИС) по адресу в сети «Интернет»: <http://zakupki.gov.ru> и на сайте АО «Единая электронная торговая площадка», по адресу в сети «Интернет»: <https://msp.roseltorg.ru>, в установленные законодательством РФ сроки.

Члены комиссии, присутствующие на заседании:

Председатель комиссии
Заместитель председателя
комиссии

Член комиссии
Член комиссии
Секретарь комиссии

 Морозов Евгений Сергеевич
 Аптова Надежда Марсовна
 Кузнецов Александр Александрович
 Лощенна Светлана Николаевна
 Сбродова Елена Григорьевна

Цветовая гамма: **A A A A A**

Размер шрифта: **A A A A**

[Обычная версия сайта](#)

ПРОСМОТР ИЗВЕЩЕНИЯ О ЗАКУПКЕ №31908336362

[rss](#) - подписка на события закупки [Подсказка](#)

Размещено 25.09.2019 (МСК (СГВ+3) Москва)

По местному времени организации, осуществляющей закупку

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	СПИСОК ЛОТОВ	ДОКУМЕНТЫ ИЗВЕЩЕНИЯ	ИЗМЕНЕНИЯ, РАЗЪЯСНЕНИЯ, ЗАПРОСЫ ЗАКАЗЧИКА	ПРОТОКОЛЫ	СВЕДЕНИЯ О ДОГОВОРЕ	ЖУРНАЛ СОБЫТИЙ
---------------------	-----------------	--------------------------------	--	-----------	---------------------------	-------------------

Наименование документа

Редакция

Размещено

Создано

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ЗАКУПКЕ

Электронная подпись	Наименование документа	Редакция	Размещено	Создано
Электронная подпись	Документация СМР Стр-во БКТП- УФС г. Калуга, Тульское шоссе	1 (действующая)	25.09.2019 13:40 (МСК)	25.09.2019 13:35 (МСК)
Электронная подпись	ПД 402004786 БКТП Тульское шоссе	1 (действующая)	25.09.2019 13:40 (МСК)	25.09.2019 13:35 (МСК)

Всего записей: 2

РАЗЪЯСНЕНИЯ ДОКУМЕНТАЦИИ

«25» сентября 2019 г.

Извещение о проведении запроса цен по результатам конкурентного предварительного отбора

№ 023/1/9-968 от 25.09.2019г.

на единой электронной торговой площадке (<https://rosseti.roseltorg.ru>)

1. Заказчик, являющийся Организатором запроса цен – ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» (далее – Заказчик или Организатор) (почтовый адрес: юридический адрес: 248009, г. Калуга, ул. Грабцевское шоссе, д. 35; почтовый адрес: 248000, г. Калуга, ул. Красная Гора, д. 9/12, секретарь Закупочной комиссии – начальник отдела закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» Пивченко Ирина Владимировна, контактные телефоны: (4842) 716-364), адрес электронной почты: Pivchenko.IRV@kl.mrsk-cp.ru настоящим Извещением приглашает юридических лиц, соответствующих требованиям п. 17 (далее – Участники) к участию в запросе цен по результатам конкурентного предварительного отбора (далее – Запрос цен) на право заключения Договора на выполнение работ согласно техническому заданию по объекту ТП: «СМР Строительство БКТП-10/0,4 кВ (2х630 кВА) для техприсоединения УФС государственной регистрации, кадастра и картографии по Калужской области, договор № 401014984 от 19.09.2018, Калужская область, г. Калуга, Тульское шоссе, (от 150 до 670кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)» для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго»

2. Настоящее Извещение о проведении запроса цен одновременно является и документацией о проведении запроса цен и именуется в дальнейшем «Документация о проведении запроса цен» или «Документация».

3. Документация опубликована «25» сентября 2019 г. на официальном сайте (www.zakupki.gov.ru), на сайте Единой электронной торговой площадке <https://rosseti.roseltorg.ru> (далее – ЭТП) и на сайте ПАО «МРСК Центра и Приволжья» закупки (<http://mrsk-cp.ru>).

4. Настоящий Запрос цен проводится в соответствии с правилами, с использованием функционала ЭТП и с положениями Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (далее – Стандарт, Положение о закупке), утвержденного решением Совета Директоров ПАО «Россети» (протокол от 17.12.2018 №334) (http://www.mrsk-cp.ru/purchasing/purchasing_resolution/), на основании Распоряжения филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» № КаЭ-582р от 24.09.2019г.

5. Предмет договора: «СМР Строительство БКТП-10/0,4 кВ (2х630 кВА) для техприсоединения УФС государственной регистрации, кадастра и картографии по Калужской области, договор № 401014984 от 19.09.2018, Калужская область, г. Калуга, Тульское шоссе, (от 150 до 670кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)» для нужд филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

По вопросам проведения процедуры закупки:

К начальнику отдела закупочной деятельности – Пивченко Ирине Владимировне, телефон (4842) 716-364, Pivchenko.IRV@kl.mrsk-cp.ru

По техническим вопросам:

К и.о. начальника управления технологических присоединений – Асмолову Дмитрию Юрьевичу, тел. (4842) 716-261.

По проекту:

К начальнику отдела организации строительства – Балыкину Андрею Владимировичу, тел. (4842) 716-284

6. Техническое задание на выполнение работ изложено в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящей Документации и предоставляется каждому Участнику в виде отдельного приложения в форме электронного документа (далее – Техническое задание).

Утверждаю:

Первый заместитель директора филиала
«Калугаэнерго» - Главный инженер

(подпись) /В.В. Острик/
(расшифровка)

« ____ » _____ 2019г.

Согласовано:

Заместитель директора филиала «Калугаэнерго»
по капитальному строительству

(подпись) /Е.К. Грачева/
(расшифровка)

« ____ » _____ 2019г.

Техническое задание
на выполнение строительно-монтажных работ

Строительство БКТП-10/0,4 кВ (2х630 кВА)

УФС государственной регистрации, кадастра и картографии по Калужской области

Калужская область, г. Калуга, Тульское шоссе.

договор ТП № 401014984 от 19.09.2018

1. Задание на выполнение работ:

1.1. Объем работ: Поставка материально-технических ресурсов и выполнение строительно-монтажных работ по строительству БКТП-10/0,4 кВ (2х630 кВА) Калужская область, г. Калуга, Тульское шоссе в соответствии с утвержденной ПСД шифр К-38/06-2019

1.2. Требования к подрядной организации.

1.2.1. Наличие лицензий, свидетельств о допуске на все виды работ по заявленному на конкурс объекту;

1.2.2. Наличие опыта выполнения аналогичных работ;

1.2.3. Наличие квалифицированного персонала для выполнения работ.

1.2.4. Допуск к работам и сами работы производить строго в соответствии с требованиями СНиП и «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» утвержденные приказом Министерства труда и соц. политики РФ от 24.07.2013 г. № 328н, после оформления акта-допуска.

1.2.5. Персонал должен иметь группы по электробезопасности в соответствии с требованиями приказа Министерства труда и соц. политики РФ от 24.07.2013 г. № 328н.

1.3. Основание для проведения работ:

- ИПР 2019 года приказ Мин. Энерго № 28 от 24.12.2018г.

- идентификационный номер КАЕ-00307-036

- договор технологического присоединения № 401014984 от 19.09.2018.

1.4. Место расположения объекта строительства: Калужская область, г. Калуга, Тульское шоссе

1.5. Основные требования к выполнению работ.

1.5.1. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы должны быть выполнены в соответствии с:

- Проектно-сметной документацией шифр К-38/06-2019
- Системой нормативных документов в строительстве.
- Государственными и отраслевыми стандартами;
- Действующими Правилами устройства электроустановок (ПУЭ) и другой НТД.

1.6. Объемы и состав работ:

1.6.1. Транспортировка МТР;

1.6.2. Демонтажные работы;

1.6.3. Строительно-монтажные работы;

1.6.4. Пусконаладочные работы;

1.6.5. Сдача работ рабочей комиссии;

1.7. Объемы работ определяются

1.7.1. Техническим заданием;

1.7.2. Согласованной проектно-сметной документацией.

1.8. Объемы работ приводятся в таблице «Объемы работ»

В соответствии с ведомостью объемов работ ПСД.

1.9. Потребность в материально-технических ресурсах.

1.9.1. Поставка материально-технических ресурсов на объект осуществляется Подрядчиком.

1.10. Требования к качеству поставляемых материально-технических ресурсов.

1.10.1. Поставляемое оборудование, материалы и кабельная продукция должны быть:

1.10.1.1. новыми (при необходимости указывается год выпуска, ранее которого МТР не применяются);

1.10.1.2. соответствовать проектной документации;

1.10.1.3. иметь сертификаты, паспорта или другую документацию подтверждающую их качество;

1.10.1.4. при комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкции по монтажу, и эксплуатации).

1.10.2. Руководители работ по сооружению объекта совместно с представителями филиала должны осуществлять входной контроль качества применяемых материалов, изделий, оборудования и наличия необходимых сертификатов и технических паспортов, удостоверяющих их качество.

1.11. Контроль качества и приемка работ:

1.11.1. Руководители работ по строительству объекта совместно с представителями «Калугаэнерго» должны:

- осуществлять контроль состава и объемов выполняемых работ;
- проводить оперативный контроль качества материалов и оборудования по видам выполняемых работ, а также их соответствия требованиям нормативно-технических документов;
- определять объемы работ по переделке некачественно выполненных работ и устранению брака, с оформлением двусторонних актов;
- определять объемы дополнительных работ, выявленные в процессе производства работ, с оформлением двусторонних актов;
- осуществлять контроль соблюдения сроков выполнения отдельных технологических этапов и срока окончания работ в целом по объекту.

1.12. Особые условия:

1.12.1. Перед выполнением работ подрядная организация письменно извещает Филиал «Калугаэнерго» о направлении персонала для выполнения работ по каждому договору подряда с указанием цели, срок выполнения работ, вида выполняемых работ, перечня объектов на строительство/реконструкцию которых направляется персонал, списка направляемого персонала, в том числе субподрядных организаций, с указанием ФИО, наименования должности, предоставляемых прав, групп по электробезопасности, паспортных данных, вне зависимости от вида организации работ, согласно Правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок. Данные по персоналу предоставляются в полном объеме вне зависимости от схемы оформления трудовых отношений, включая совместительство и трудовые договоры с физическими лицами.

1.12.2. После выполнения строительно-монтажных работ, вместе с актами выполненных работ формы КС-2, КС-3 по каждому договору подряда предоставить копию листа(ов) Журнала вводного инструктажа, копию листа(ов) Журнала первичного инструктажа.

1.12.3. По окончании работ сдать демонтированный материал и оборудование по акту в РЭС. Акт приложить в отчетную документацию.

1.12.4. Все согласования, разрешения, необходимые для производства работ получает Подрядчик

1.12.5. Привлечение автотранспортной техники, необходимой для выполнения работ, производит Подрядчик.

1.12.6. После завершения работ Подрядчик обеспечивает получение акта-допуска Ростехнадзора.

1.12.7. Отчетная документация сдается руководителю группы (по территориальной принадлежности) УКС по акту, за подписью руководителя группы о приемки.

1.12.8. Устанавливать диспетчерские знаки и информационные таблички в соответствии с приказом ОАО «МРСК Центра» от 27.05.2010 № 138-ЦА «О внесении изменений и дополнений в «Альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра».

1.12.9. Подрядчик составляет локальный сметный расчет на работы в двух уровнях цен: на 01.01.2001 в базе ФЕР и в текущих ценах на момент проведения закупочной процедуры. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel и в программе «Гранд Смета». При пересчете сметной документации в текущие цены использовать индексы к ФЕР, утвержденные органами власти Калужской области, при их отсутствии применять индексы рекомендуемые Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ.

1.12.10. При составлении локального сметного расчета предусмотреть применение коэффициентов усложняющих производство работ:

- производство работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением.
- производство работ в существующих сооружениях в стесненных условиях.

1.13. Подрядчик после окончания строительного-монтажных и пусконаладочных работ представляет следующую документацию:

1.13.1. Исполнительную документацию и журнал производства работ форма КС-6;

1.13.2. Сертификаты и технические паспорта, удостоверяющие качество материалов, изделий, оборудования, кабельной продукции применённых при производстве монтажных работ;

1.13.3. Комплект технической документации, инструкции по монтажу и эксплуатации на русском языке и языке страны завода-изготовителя. При корректировке и изменении конструкции или комплектации поставляемого оборудования, кабельной продукции, материалов и конструкций все изменения должны быть отражены в технической документации

1.13.4. Акты освидетельствования скрытых работ;

1.13.5. Протоколы испытаний;

1.13.6. Протоколы по пусконаладочным работам в объёме, предусмотренном проектом;

1.13.7. Акты на пересечения с инженерными сооружениями;

1.13.8. Землеустроительную документацию для внесения сведений о границах охранной зоны объекта электросетевого хозяйства в документы государственного кадастрового учета недвижимого имущества (карта (план)), выполненную на основании топографической съемки, в масштабе 1:2000 (на бумажном носителе 1 экз. и в электронном виде на CD-диске в xml-файле);

1.13.9. Другие, не перечисленные выше документы в соответствии с требованиями ПТЭ, СН и П, ПУЭ и иными НТД.

1.13.10. Комплект исполнительной документации предоставляется в электронном виде в УКС. Формат pdf.

1.14. Гарантии исполнителя работ:

1.14.1. Требуемый гарантийный срок на выполненные работы – не менее 36 месяцев.

1.14.2. Исполнитель должен обеспечить:

1.14.2.1. Соответствие выполненных работ и конструктивных элементов проекту, требованиям нормативно-технических документов технологических карт;

1.14.2.2. Соблюдение сроков сдачи Заказчику законченных этапов в целом;

1.14.2.3. Устранение за свой счёт дефектов по вине Подрядчика, выявленных в процессе эксплуатации в течение гарантийного срока.

1.14.2.4. Счета-фактуры, подтверждающих стоимость материалов и их количество;

1.15. Сроки выполнения работ:

Начало строительного-монтажных работ – с момента заключения договора

Окончание строительного-монтажных работ – 05 декабря 2019г.

Начальник управления
технологических присоединений

Д.А. Арзамасцев

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

СМР Строительство БКТП-10/0,4 кВ (2х630 кВА) для техприсоединения УФС государственной регистрации, кадастра и картографии по Калужской области, договор № 401014984 от 19.09.2018, Калужская область, г. Калуга, Тульское шоссе, (от 150 до 670кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Обоснование	Примечание
1	2	3	4	5	6
Раздел 1. Монтажные работы					
1	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 2	100 м3	0,45927 6,3*8,1*0,9 /100	ФЕР01-02-057-02	
2	Устройство основания под фундаменты: щебеночного	м3	10,206 6,3*8,1*0,2	ФЕР08-01-002-02	
3	Песок природный для строительных: работ средний	м3	6,63 5,1*1,3	ФССЦ-02.3.01.02 0015	
4	Щебень из гравия для строительных работ марка 400, фракция 20-40 мм	м3	6,63 5,1*1,3	ФССЦ-02.2.05.04 0043	
5	Устройство фундаментных плит железобетонных: плоских	100 м3	0,10206 6,3*8,1*0,2 /100	ФЕР06-01-001-16	
6	Бетон тяжелый, крупность заполнителя: 20 мм, класс В10 (М150)	м3	10,36	ФССЦ-04.1.02.05 0041	
7	Арматурные сетки сварные	т	0,1343 85*1,58/10 00	ФССЦ-08.4.02.01 0021	
8	Монтаж БКТП (подземная часть)	шт	1	ФЕРм37-01-001-10	
9	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: 1	100 м3	0,1	ФЕР01-02-061-01	
10	Монтаж БКТП (надземная часть)	шт	1	ФЕРм37-01-001-13	
11	Трансформатор силовой, автотрансформатор или масляный реактор, масса: до 3 т	шт	2	ФЕРм08-01-062-02	
12	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 2	100 м3	0,0468 (8,7*2+6,9 *2)*0,5*0,3 /100	ФЕР01-02-057-02	
13	Заземлитель горизонтальный из стали: полосовой сечением 160 мм2	100 м	0,35 35/100	ФЕРм08-02-472-02	
14	Забивка вертикальных заземлителей механизированная на глубину до 5 м	шт	10	ФЕР33-03-004-01	
15	Окраска фасадов с лесов с подготовкой поверхности: кремнийорганическая	100 м2	0,719 71,9/100	ФЕР15-04-012-02	
16	Краски масляные и алкидные земляные, готовые к применению: мумия МА-15	т	0,01 10/1000	ФССЦ-14.4.02.04 0171	
17	Окраска водно-дисперсионными акриловыми составами улучшенная: по сборным конструкциям стен, подготовленным под окраску	100 м2	1,376 137,6/100	ФЕР15-04-007-03	
18	Грунтовка: «Бетоконтакт», КНАУФ	кг	25	ФССЦ-14.3.01.01 0001	

1	2	3	4	5	6
19	Краска водоземulsionная ВЭАК-1180	т	0,015 15/1000	ФССЦ-14.3.02.01 0219	
Раздел 2. Материалы					
20	Полоса 4*40	т	0,044 44/1000	Счет-фактура	
21	Сталь угловая, равнополочная, марка стали ВСт3кп2 размером 50x50x5 мм	т	0,094 94/1000	Счет-фактура	
Раздел 3. Оборудование					
22	Трансформатор ТМГэ-630кВА	шт	2	Счет-фактура	
23	Блочная подстанция БКТП 2х630/10/0,4 с комплектом оборудования (опросный лист)	к-т	1	Счет-фактура	
Раздел 4. ПНР					
24	Измерение сопротивления растеканию тока: контура с диагональю до 20 м	измерение	1	ФЕРп01-11-010-02	
25	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 измерений	0,08 8/100	ФЕРп01-11-011-01	
26	Определение удельного сопротивления грунта	измерение	1	ФЕРп01-11-012-01	
27	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром: обмоток машин и аппаратов (Измерение характеристик изоляции трансформатора масляного до 630кВ)	измерение	2	ФЕРп01-11-028-02	
28	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: до 1 кВ	шт	2	ФЕРп01-11-024-01	
29	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: свыше 1 кВ	шт	2	ФЕРп01-11-024-02	
30	Измерение сопротивления разрядников.	испытание	6	ФЕРп01-12-021-02	
31	Измерение тока проводимости вентильных разрядников при выпрямленном напряжении.	испытание	6	ФЕРп01-12-021-02	
32	Испытание сборных и соединительных шин напряжением: до 11 кВ	испытание	14	ФЕРп01-12-020-01	

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"Монтажная электрическая компания"

Строительство БКТП-10/0,4кВ (2х630кВА)
для техприсоединения УФС государственной регистрации,
кадастра и картографии по Калужской
области.

расположенному по адресу:
Тульское шоссе, г. Калуга, Калужская обл.

Рабочий проект

Том 1
Раздел №№1-7

К-38/06-2019

Директор

Андреев С.Ю.

Главный инженер проекта



Фокин Ю.В.

г. Калуга
2019г.

Согласовано:

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Ведомость объемов строительных и монтажных работ

№п.п.	Наименование вида работ	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
	<u>Монтажные работы на БКТП 2х630</u>			
1	Монтаж монолитного железобетонного кабельного полуэтажа	шт.	1	
2	Монтаж монолитного железобетонного кабельного корпуса	шт.	1	
3	Монтаж трансформатора ТМГэ-630кВА	шт.	2	
4	Разрытие котлована под установку БКТП	м ³	45,9	6,3мх8,1мх0,9м
5	Монтаж подготовки песчано-гравийной подсыпки	м ³	10,2	6,3мх8,1мх0,2м
6	Изготовление монолитной железобетонной фундаментной плиты	м ³	10,2	6,3мх8,1мх0,2м
7	Монтаж монолитной железобетонной фундаментной плиты на подсыпку	шт.	1	
8	Герметизация стыка корпуса и кабельного этажа	шт.	1	
9	Монтаж ячейки КСО-393	шт.	5	
10	Монтаж ячейки ЩО-70	шт.	7	
11	Грунтовка наружных стен БКТП	м ²	71,9	
12	Окраска фасадной краской наружных стен БКТП	м ²	71,9	
13	Окраска внутренних стен, потолка и пола водоземлюсионной краской	м ²	137,6	
14	Разрытие траншеи под контур заземления	м ³	5	
15	Монтаж контура заземления БКТП	шт.	1	
16	Засыпка траншеи под контур заземления	м ³	5	
17	Монтаж труб для захода в БКТП	шт.	16	
18	Монтаж информационных табличек	шт.	4	
	<u>Транспортные работы</u>			
19	Перевозка БКТП 2х630кВА до 10 км	т	19,25	

Согласовано:

Взам. анб.Н

Подпись и дата

Инв.Н подл.

К-38/06-2019

Строительство БКТП-10/0,4кВ (2х630кВА) для техприсоединения УФС государственной регистрации, кадастра и картографии Калужской области, расположенному по адресу: Тульское шоссе, г. Калуга, Калужская обл

Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок	Подпись	Дата

Электроснабжение

Стадия	Лист	Листов
РП	16.1	2

Ведомость объемов монтажных и строительных работ

ООО "Монтажная электрическая компания"

<u>Пусконаладочные работы</u>				
1	Измерение сопротивления заземляющих устройств. (Измерение сопротивления растеканию тока: контура с диагональю до 20м)	шт.	1	
2	Проверка цепи между заземлителями и заземляемыми элементами. (корпус, транс , РУ-0,4кВ, РУ-10кВ)	шт.	8	
3	Определение удельного сопротивления грунта	1 измерение	1	
4	Измерение характеристик изоляции трансформатора масляного до 630кВА	1 устройство	2	
5	Фазировка трансформатора	шт.	2	
6	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: до 1 кВ	шт.	2	
7	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: свыше 1 кВ	шт.	2	
8	Измерение сопротивления разрядников (Испытание аппарата коммутационного напряжением: до 35кВ)	шт.	6	
9	Измерение тока проводимости вентильных разрядников при выпрямленном напряжении.	шт.	6	
10	Испытание повышенным напряжением промышленной частоты жестких шинных соединений.(3 фазы 10кВ, 3 фазы 0,4кВ, ноль). (Испытание сбонных соединительных шин напряжением: до 11кВ)	шт.	14	

Согласовано:

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

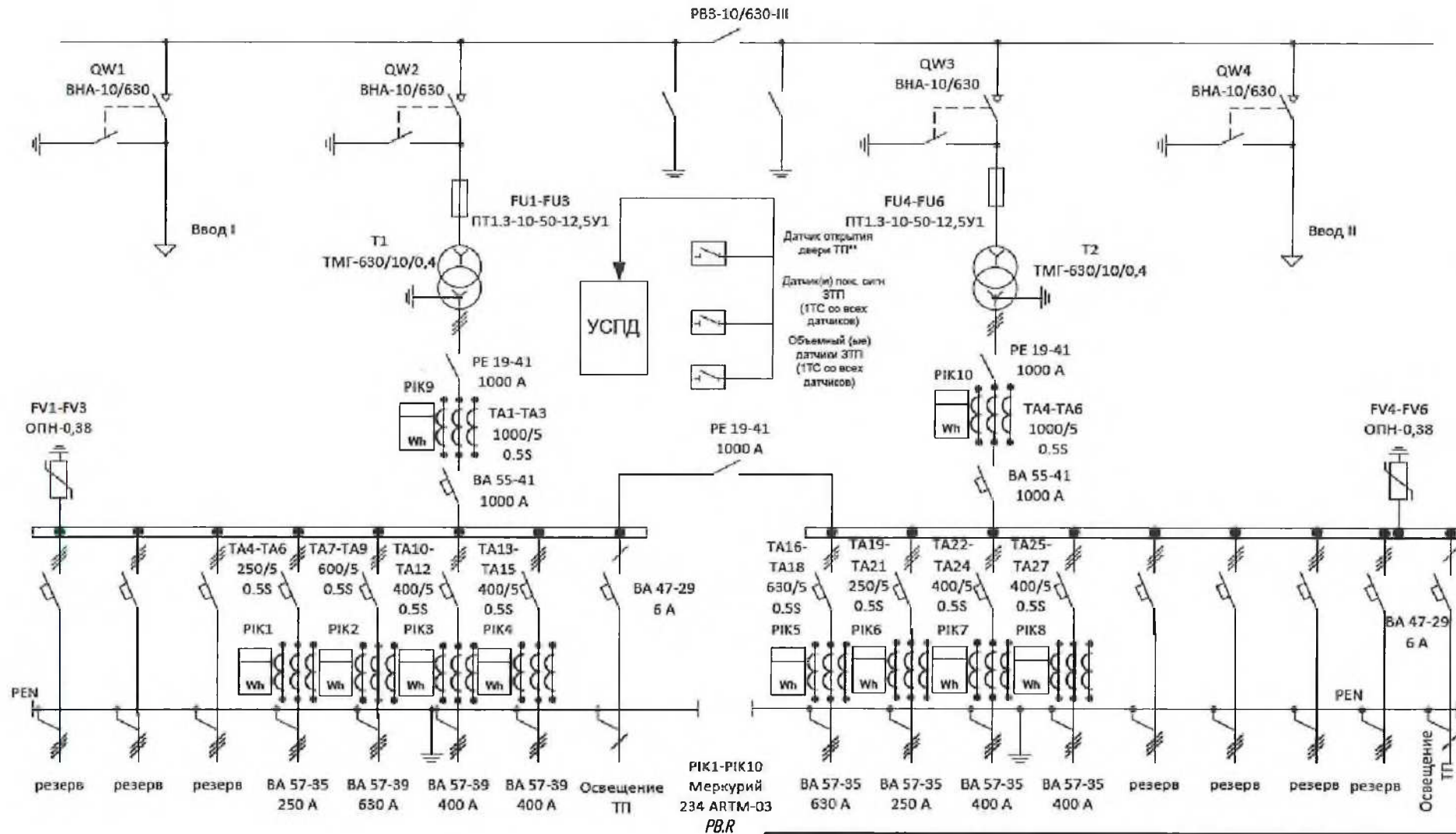
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
				<i>Подпись</i>	

K-38/06-2019

Лист

16.2

Формат А4



Согласовано:

Взам. инб.И
Подпись и дата
Инб.И подд.

					К-38/06-2019				
					Строительство БКТП-10/0,4кВ (2x630кВА) для техприсоединения ЧФС государственной регистрации, кадастра и картографии Калужской области, расположенному по адресу: Тульское шоссе, г. Калуга, Калужская обл.				
Изм.	Кол.ч.	Лист	Изг.	Подпись	Дата	Электроснабжение	Страница	Лист	Листов
							РП	20	1
ГМП				Фокин Ю.В.			Принципиальная схема	ООО "Монтажная электрическая компания"	
Разработал				Хлопенкова					
Проверил				Хлопенкова					

Структура условного обозначения		КТП-2х630/10/0,4кВ									
Тип КТП	Мачтового типа										
	КТП-89 на приставка ПТ-42										
	БКТП модуль бетонный										
	Контейнерная (КТП/П)										
	Тупиковая одноблочная мощностью до 250кВА (2КТП/Т)										
	Тупиковая двух и трехблочная (2КТП/Г)										
	Проходная двух или трехблочная (2КТП/П)										
	Тупиковая утепленная типа "сэндвич" двух или трехблочная (2КТП/ТБУ)										
Проходная утепленная типа "сэндвич" двух или трехблочная (2КТП/ПБУ)											
Количество трансформаторов	один					два					
Тип трансформатора	ТМ					ТМГ					
Мощность силового трансформатора кВА	25	40	63	100	160	250	400	630	1000	1600	
Схема и группа соединений силового трансформатора	Y/Y					Δ/Y					
Исполнение КТП	проходная					тупиковая					
Класс напряжения по стороне ВЛ	6					10					
Коммутационный аппарат на вводе ВЛ	ВНА		РЛНД-10/400			ВВ/TEL (вакуумный выключатель)					
Секционирование по стороне ВЛ	да					нет					
Учет по стороне ВЛ	да					нет					
Исполнение вводов РУВН	воздух			кабель-кабель			воздух-кабель				
Коммутационный аппарат на вводе НН	руководитель автомата типа		ВР		РЕ 19-44 2000А			ВА 55-41 1000А			
	исполнение №авт. Выкл		стационарный			выкатной					
Коммутационные аппараты отходящих линий РУНН	ПКТ	РПС	ВА	РВК	ARS	импортные выключатели					
						OBS	ABB	maeller	legrand	sehnelder	
Так фидеров, А	25	315	40	63	80	250	400	630	1000	1600	
Количество отходящих линий, шт.	РУ-10кВ		КСО-393-04			КСО-393-03			КСО-393-14		
	количество ячеек		2			2			1		
РУ-0,4кВ	ЩО-70-01		ЩО-70-03			ЩО-70-15					
	количество ячеек		2			4			1		
учет энергии Р1	активно					на отходящих линиях					
Тип счетчика	Меркурий 234 ARTM-03 РВ,Р										
Уличное освещение	да					нет					
Наличие АВР	да					нет					
Наличие РЛНД	да					нет					
Наличие разрядников	РВН		РВО			ОПН		нет			
Наличие коридоров обслуживания	по РУВН			по РУНН			нет				
Приборы контроля напряжения и тока	да					нет					

Согласовано:

Взам. инв.Н

Подпись и дата

Инв.Н подл.

К-38/06-2019

Строительство БКТП-10/0,4кВ (2х630кВА) для техприсоединения УФС государственной регистрации, кадастра и картографии Калужской области, расположенному по адресу: Тульское шоссе, 2. Калужская обл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
ГИП		Фокин Ю.В.			
Разработал		Хлопенкова			
Проверил		Хлопенкова			

Электроснабжение

Стадия

РП

Лист

21

Листов

1

Опросный лист БКТП 2х630кВА

ООО "Монтажная электрическая компания"

ПРОТОКОЛ

Очно-заочного заседания Закупочной комиссии по подведению итогов закупочной процедуры

Дата проведения заседания: 14.10.2019

№ 023/1/15-592-2

Дата подписания протокола: 14.10.2019

ПРЕДМЕТ ЗАКУПКИ: запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора на выполнение работ согласно техническому заданию по объекту ТП: «СМР Строительство БКТП-10/0,4 кВ (2х630 кВА) для техприсоединения УФС государственной регистрации, кадастра и картографии по Калужской области, договор № 401014984 от 19.09.2018, Калужская область, г. Калуга, Тульское шоссе, (от 150 до 670кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)» по итогам:

– открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора на право заключения рамочных соглашений о дальнейшем взаимодействии с победителями данного открытого конкурса путем проведения конкурентных закупочных процедур на право заключения договоров на выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по объектам распределительных сетей 0,4-10 кВ, РУ 6-10 кВ на ПС (новое строительство, техперевооружение, реконструкция, выносы, ремонты), а также работ «под ключ» (работ, включающих проектирование и поставку) по объектам технологического присоединения для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал «Калугаэнерго» в т.ч.:

– конкурентного предварительного отбора на право заключения договоров на выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по объектам распределительных сетей 0,4-10 кВ, РУ 6-10 кВ на ПС (новое строительство, техперевооружение, реконструкция, выносы, ремонты), а также работ «под ключ» (работ, включающих проектирование и поставку) по объектам технологического присоединения для нужд ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - филиал «Калугаэнерго»

Запрос цен проводится в соответствии с Единым стандартом закупок ПАО «Россети» (Положением о закупке)», утвержденный решением Совета директоров ПАО «Россети» протокол от 30.10.2015 №206 (в редакции протоколов от 19.08.2016 № 239, от 08.11.2016 № 244, от 16.12.2016 № 247, от 19.05.2017 № 265, от 31.05.2017 № 269, от 05.10.2018 № 324, от 17.12.2018 № 334) и на основании распоряжения № КаЭ-582р от 24.09.2019г.

Заказчик закупки: ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» (юридический адрес: 248009, г. Калуга, ул. Грабцевское шоссе, д. 35; почтовый адрес: 248000, г. Калуга, ул. Красная Гора, д. 9/12).

Организатор закупки: ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» (юридический адрес: 248009, г. Калуга, ул. Грабцевское шоссе, д. 35; почтовый адрес: 248000, г. Калуга, ул. Красная Гора, д. 9/12).

К участию в процедуре закупки приглашаются любые участники, в том числе, субъекты малого и среднего предпринимательства.

АИС Флагман: заявка № 417008 от 25.09.2019г.

Извещение № 023/1/9-968 от 25.09.2019г. о проведении запроса цен опубликовано на единой электронной торговой площадке <https://rosseti.roseltorg.ru> (№ 31908336362), в ЕИС РФ для размещения информации и размещения заказов www.zakupki.gov.ru (№ 31908336362), продублировано на официальном сайте ПАО «МРСК Центра и Приволжья» <http://www.mrsk-cp.ru> в разделе «Закупки» - вкладка «Извещения и документация по закупкам».

В соответствии с извещением о проведении запроса цен, начальная (максимальная) цена Договора составляет: 5 857 250,40 руб. с учетом НДС, 4 881 042,00 руб. без учета НДС; НДС составляет 976 208,40 руб;

В соответствии с извещением о проведении запроса цен, сроки выполнения работ: с даты заключения договора – 05 декабря 2019г.

СОСТАВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

ФИО	Должность	Статус в составе комиссии
Острик В.В.	Первый заместитель директора – Главный инженер филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Председатель Закупочной комиссии
Соколов В.В.	Заместитель директора по безопасности филиала	Заместитель

	«Калугазэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	председателя Закупочной комиссии
Павлова И.В.	Заместитель директор по экономике и финансам филиала «Калугазэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Закупочной комиссии
Грачева Е.К.	Заместитель директора по капитальному строительству филиала «Калугазэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Закупочной комиссии
Терешко М.Ю.	Начальник управления логистики и МТО филиала «Калугазэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Закупочной комиссии
Коваль О.Л.	Начальник управления правового обеспечения филиала «Калугазэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Закупочной комиссии
Крицун И.С.	Заместитель начальника Департамента по конкурентной политике и Закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра»	Член Закупочной комиссии
Пивченко И.В.	Начальник отдела закупочной деятельности филиала «Калугазэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Ответственный секретарь Закупочной комиссии (без права голоса)

На заседании Закупочной комиссии присутствует не менее чем пятьдесят процентов общего числа ее членов. Кворум имеется, комиссия правомочна.

СЛУШАЛИ:

Пивченко Ирину Владимировну, ответственного секретаря Закупочной комиссии – начальника отдела закупочной деятельности филиала «Калугазэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

КРАТКИЙ ОЦЕНОЧНЫЙ ОТЧЕТ:

До окончания срока представления Заявок на сайт ЕЭТП <https://rosseti.roseltorg.ru> поступили следующие Заявки:

Наименование организации	Принадлежность к МСП	Дата и время регистрации Заявки на ЕЭТП
ООО «Энергоинвестстрой», 248000, Калужская обл., г. Калуга, ул. Гагарина, д. 1 (ИНН 4027071937, КПП 402701001)	Малое предприятие	27.09.2019 12:08
ООО «ТехИнвест» 249035, Калужская обл., г. Обнинск, ул. Цветкова, д. 5, оф. 21 (ИНН 4025075647, КПП 402501001)	Малое предприятие	30.09.2019 09:23
ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» 141580, Московская обл., Солнечногорский р-н, д. Носово, ул. Электромонтажная, стр. 1, корп. 1 (ИНН 5044059000, КПП 504401001)	Не относится к МСП	02.10.2019 06:54

Признали Заявки Участников:

- ООО «Энергоинвестстрой», 248000, Калужская обл., г. Калуга, ул. Гагарина, д. 1
- ООО «ТехИнвест» 249035, Калужская обл., г. Обнинск, ул. Цветкова, д. 5, оф. 21;
- ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» 141580, Московская обл., Солнечногорский р-н, д. Носово, ул. Электромонтажная, стр. 1, корп. 1.

соответствующими в целом и по существу условиям запроса цен

Решение Закупочной комиссии было оформлено соответствующим протоколом заседания Закупочной комиссии (протокол № 023/1/15-592-1 от 09.10.2019 года).

После рассмотрения общих заявок Участников поступили следующие ценовые предложения Участников на сайт ЕЭТП <https://rosseti.roseltorg.ru>:

Наименование организации	Общая сумма Заявки, руб.		Принадлежность к МСП	Дата и время регистрации Заявки на ЭТП
	без НДС	с НДС		
ООО «Энергоинвестстрой», 248000, Калужская обл., г. Калуга, ул. Гагарина, д. 1 (ИНН 4027071937, КПП 402701001)	4 636 534,28	5 563 841,14	Малое предприятие	27.09.2019 12:08

ООО «ТехИнвест» 249035, Калужская обл., г. Обнинск, ул. Цветкова, д. 5, оф. 21 (ИНН 4025075647, КПП 402501001)	4 727 700,21	5 673 240,25	Микро предприятие	30.09.2019 09:23
ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» 141580, Московская обл., Солнечногорский р-н, д. Носово, ул. Электромонтажная, стр. 1, корп. 1 (ИНН 5044059000, КПП 504401001)	4 881 042,00	5 857 250,40	Не относится к МСП	02.10.2019 06:54

РЕШЕНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

1. Признать заявки соответствующими запросу цен следующих Участников:

- ООО «Энергоинвестстрой», 248000, Калужская обл., г. Калуга, ул. Гагарина, д. 1
- ООО «ТехИнвест» 249035, Калужская обл., г. Обнинск, ул. Цветкова, д. 5, оф. 21;
- ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» 141580, Московская обл., Солнечногорский р-н, д. Носово, ул. Электромонтажная, стр. 1, корп. 1.

2. Ранжировать заявки:

В соответствии с критериями и процедурами оценки ранжировать Заявки следующим образом:

Начальная (максимальная) цена Договора без учета НДС, с учетом НДС руб.	4 881 042,00 / 5 857 250,40		
Наименование параметра/ Участники закупки	ООО «Энергоинвестстрой»	ООО «ТехИнвест»	ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО»
цена предложения, руб. с учетом НДС	5 563 841,14	5 673 240,25	5 857 250,40
цена предложения, руб. без учета НДС	4 636 534,28	4 727 700,21	4 881 042,00
Итоговый рейтинг (место в ранжировке)	1	2	3

3. По результатам ранжировки заявок признать Победителем:

ООО «Энергоинвестстрой», 248000, Калужская обл., г. Калуга, ул. Гагарина, д. 1, заявка на выполнение работ согласно техническому заданию по объекту ТП: «СМР Строительство БКТП-10/0,4 кВ (2х630 кВА) для техприсоединения УФС государственной регистрации, кадастра и картографии по Калужской области, договор № 401014984 от 19.09.2018, Калужская область, г. Калуга, Тульское шоссе, (от 150 до 670кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)» для нужд филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на условиях:

- цена заявки:

- 4 636 534 руб. 28 коп. без НДС;
- 927 306 руб. 86 коп. НДС;
- 5 563 841 руб. 14 коп. с учетом НДС.

условия оплаты: согласно «Письму о подаче оферты» - Оплата производится Заказчиком по факту выполнения работ в соответствии с приложением №2 к договору, в течение 20 календарных дней с момента выставления счета-фактуры, на основании подписанных сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ.

- срок выполнения работ: согласно «Письму о подаче оферты» - с момента заключения договора – 05 Декабря 2019г.

4. Поручить ответственному секретарю Закупочной комиссии – начальнику отдела закупочной деятельности филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Пивченко Ирине Владимировне уведомить инициатора закупки о решении Закупочной комиссии в течение 3-х рабочих дней после подписания Протокола.

5. Филиалу «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», расположенному по адресу: РФ, 248000, г. Калуга, ул. Красная гора, д. 9/12, не ранее, чем через 10 (десять) дней и не позднее, чем через 20 (двадцать) дней с даты размещения в Единой информационной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд настоящего протокола, заключить договоры с Победителем, на указанных в Заявке Победителя ценах и условиях.

6. В случае необходимости предварительного одобрения Советом директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья» договоров как сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров вопроса об одобрении договоров до их заключения.

7. В случае, если в соответствии с действующим законодательством РФ и учредительными документами Заказчика потребуется предварительное согласование (одобрение, утверждение) заключаемых на

предложенных Победителем условиях договоров компетентными органами управления Заказчика (Общим собранием акционеров, Советом директоров и т.п.), договоры с Победителем заключаются только после такого согласования (одобрения, утверждения), а указанный в п. 5 срок отсчитывается после получения такого согласования (одобрения, утверждения).

Я, член Закупочной комиссии, подписавший настоящий протокол, подтверждаю, что не связан в настоящем ни с одним из участников данного запроса цен таким образом, что это помешает беспристрастно оценивать поданные заявки участников.

В случае возникновения в период проведения запроса цен любых обстоятельств, мешающих давать беспристрастные оценки, либо в случае попытки оказания влияния на оценки члена Закупочной комиссии со стороны участников или иных лиц, не участвующих в оценке Заявок, член Закупочной комиссии обязуется незамедлительно доложить об этом лично председателю Закупочной комиссии.

Вся информация о заявках, разъяснениях, рассмотрении, отбору, оценках и сопоставлении заявок, до подведения результатов запроса цен, член Закупочной комиссии обязуется ни при каких обстоятельствах не сообщать участникам и лицам, не имеющим отношения к процедуре рассмотрения заявок.

В случае необходимости обращения к Участнику запроса цен до подведения результатов, член Закупочной комиссии обязуется это сделать через Организатора данного запроса цен.

Член Закупочной комиссии несет персональную ответственность за разглашение этих сведений до подведения результатов запроса цен

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

«За» 7 членов Закупочной комиссии.

«Против» 0 членов Закупочной комиссии.

«Воздержалось» 0 членов Закупочной комиссии.

ПОДПИСИ ЧЛЕНОВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

Председатель

Закупочной комиссии:



Острик В.В.

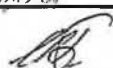
Заместитель председателя

Закупочной комиссии:

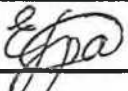


Соколов В.В.

Члены Закупочной комиссии:



Павлова И.В.



Грачева Е.К.



Терешко М.Ю.



Коваль О.Л.

(по взрослому листу)

Крицун И.С.

Ответственный секретарь

Закупочной комиссии:



Пивченко И.В. (без права голоса)

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала ООО ХК "СДС-Энерго"-
"Прокопьевскэнерго"
Д.П. Бойков
20 10 г.



ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ
(локальная смета)

на реконструкцию ТП-3

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 595,648 тыс. руб.
 строительных работ _____ 17,273 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 27,440 тыс. руб.
 прочих _____ 1,405 тыс. руб.
 оборудования _____ 549,530 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 4,311 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 288,81 чел.час
 Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____


№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.			Т/з осн. раб. на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего		
					Всего	В том числе			Всего	В том числе							
						Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш					З/пМех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Раздел 1. Демонтажные работы																	
1	ТЕРМ08-01-086-01 Редакция 2014г.- И1	Щкаф КТП ввода: высоковольтный 538,10 = 540,23 - 2,13 x 1,00 (Приказ от 04.09.2019 № 507/пр табл.3 п.2 Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой без надобности хранения (перемещается на другое место установки и т.п.) ОЗП=0,6; ЭМ=0,6 к расх.; ЗПМ=0,6; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,6; ТЗМ=0,6)	1 шкаф	1	320,32	64,02	256,3	16,19		320,32	64,02	256,3	16,19	5,538	5,54	0,972	0,97
2	ТЕРМ08-01-062-02 Редакция 2014г.- И1	Трансформатор силовой, автотрансформатор или масляный реактор, масса: до 3 т 1 891,89 = 2 834,12 - 15 x 58,20 - 10,5 x 5,93 - 6,96 x 1,00 (Приказ от 04.09.2019 № 507/пр табл.3 п.2 Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой без надобности хранения (перемещается на другое место установки и т.п.) ОЗП=0,6; ЭМ=0,6 к расх.; ЗПМ=0,6; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,6; ТЗМ=0,6)	1 шт.	2	1135,13	208,78	926,35	56,41		2270,26	417,56	1852,7	112,82	18,06	36,12	3,48	6,96
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									2590,58	481,58	2109	129,01		41,66		7,93	
Накладные расходы									580,06								
Сметная прибыль									396,88								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Итого по разделу 1 Демонтажные работы									3567,52					41,66		7,93	
Раздел 2. Установка КТП																	
Строительные работы																	
3	ТЕР01-02-027-02 Редакция 2014г.- И1	Планировка площадей: механизированным способом, группа грунтов 2	1000 м2 спланированной площади	0,072 72 / 1000	166,86		166,86	17,83		12,01		12,01	1,28		1,1	0,08	
4	ТЕР08-01-002-02 Редакция 2014г.- И1	Устройство основания под ж/б плиту: щебеночного 270,37 = 270,67 - 0,15 x 1,98	1 м3 основания	10	270,37	23,57	47,21	6,67		2703,7	235,7	472,1	66,7	2,4	24	0,54	5,4
5	ТЕР07-01-001-02 Редакция 2014г.- И1	Укладка блоков и плит ленточных фундаментов при глубине котлована до 4 м, масса конструкций: до 1,5 т	100 шт. сборных конструкций	0,3 30 / 100	8262,76	974,41	4327,81	493,91		2478,83	292,32	1298,34	148,17	91,58	27,47	31,26	9,38
6	ТССЦ-403-8008 Редакция 2014г.- И1	Блоки бетонные стен подвалов сплошные (ГОСТ13579-78) ФБС12-4-6-Т /бетон В7,5 (М100), объем 0,265 м3, расход арматуры 1,46 кг/	шт.	30	174,08					5222,4							
7	ТЕР08-01-003-07 Редакция 2014г.- И1	Гидроизоляция боковая обмазочная битумная в 2 слоя по выровненной поверхности бутовой кладки, кирпичу, бетону	100 м2 изолируемой поверхности	0,576 57,6 / 100	1925,17	242,32	77,87			1108,9	139,58	44,85		21,2	12,21		
8	ТЕР01-02-057-02 Редакция 2014г.- И1	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов: 2	100 м3 грунта	0,04 4 / 100	1442,98	1442,98				57,72	57,72			154	6,16		
9	ТЕР22-01-021-03 Редакция 2014г.- И1	Укладка трубопроводов из полиэтиленовых труб диаметром: 110 мм 147 178,93 = 147 214,57 - 18 x 1,98	1 км трубопровода	0,024 24/1000	147178,93	2511,45	5748,97	487,81		3532,29	60,27	137,98	11,71	225,04	5,4	30,28	0,73
10	ТЕР16-07-005-02 Редакция 2014г.- И1	Исключить Гидравлическое испытание трубопроводов систем отопления, водопровода и горячего водоснабжения диаметром: до 100 мм 114,30 = 123,69 - 5E-5 x 14 569,75 - 2E-5 x 18 799,62 - 0,02 x 38,02 - 3,8 x 1,98	100 м трубопровода	-0,24 -24 / 100	114,3	70,09	44,21			-27,43	-16,82	-10,61		5,01	-1,2		
11	ТЕРм08-02-155-01 Редакция 2014г.- И1	Герметизация проходов при вводе кабелей во взрывоопасные помещения уплотнительной массой 4,39 = 20,05 - 0,15 x 14,72 - 0,72 x 15,14 - 6E-5 x 41 047,76 - 0,09 x 1,00	1 проход кабеля	12	4,39	4,39				52,68	52,68			0,38	4,56		
12	ТССЦ-101-2415 Редакция 2014г.- И1	Пена монтажная для герметизации стыков в баллончике емкостью 0,75 л	шт.	12	64,8					777,6							
Монтажные работы																	
13	ТЕРм08-01-086-01 Редакция 2014г.- И1	Шкаф КТП ввода: высоковольтный 538,10 = 540,23 - 2,13 x 1,00	1 шкаф	1	538,1	106,7	427,17	26,99		538,1	106,7	427,17	26,99	9,23	9,23	1,62	1,62

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
14	ТЕРМ08-01-062-02 Редакция 2014г.- И1	Трансформатор силовой, автотрансформатор или масляный реактор, масса: до 3 т 1 891,89 = 2 834,12 - 15 x 58,20 - 10,5 x 5,93 - 6,96 x 1,00	1 шт.	2	1891,89	347,96	1543,93	94,02	3783,78	695,92	3087,86	188,04	30,1	60,2	5,8	11,6
15	Прайс О	2КТП-630кВА 10/04 кВ с трансформаторами ПЗ=2588285/4,71	шт	1	549529,72 2588285/4,71				549529,72							
16	ТЕРМ08-02-471-02 Редакция 2014г.- И1	Заземлитель вертикальный из угловой стали размером: 63х63х6 мм 275,05 = 277,72 - 2,67 x 1,00	10 шт.	1 10 / 10	275,05	133,34	107,35	4,86	275,05	133,34	107,35	4,86	11,8	11,8	0,3	0,3
17	ТССЦ-101-2544 Редакция 2014г.- И1	Сталь угловая 63х63 мм	т	0,143 25*5,72/1000	4419,37				631,97							
18	ТЕРМ08-02-472-02 Редакция 2014г.- И1	Заземлитель горизонтальный из стали: полосовой сечением 160 мм2 331,48 = 335,23 - 3,75 x 1,00	100 м	0,4 40 / 100	331,48	187,58	93,24	3,57	132,59	75,03	37,3	1,43	16,6	6,64	0,22	0,09
19	ТССЦ-101-2548	Сталь полосовая 40х4 мм	т	0,0504 40*1,26/1000	4919,31				247,93							
20	ТЕР01-02-061-02 Редакция 2014г.- И1	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов: 2	100 м3 грунта	0,04 4 / 100	875,77	875,77			35,03	35,03			97,2	3,89		
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									571092,87	1867,47	5614,35	449,18		170,36		29,2
Накладные расходы									2479,86							
Сметная прибыль									1655,66							
Итого по разделу 2 Установка КТП									575228,39					170,36		29,2
Раздел 3. Прокладка кабеля																
21	ТЕР01-01-009-02 Редакция 2014г.- И1	Разработка грунта в траншеях экскаватором «обратная лопата» с ковшом вместимостью 1 (1-1,2) м3, группа грунтов: 2	1000 м3 грунта	0,014 14 / 1000	3938,07		3938,07	286,92	55,13		55,13	4,02			17,7	0,25
22	ТЕРМ08-02-142-01 Редакция 2014г.- И1	Устройство постели при одном кабеле в траншее 540,85 = 542,08 - 1,23 x 1,00	100 м кабеля	0,2 20 / 100	540,85	61,27	479,58		108,17	12,25	95,92		5,3	1,06		
23	ТЕРМ08-02-142-02 Редакция 2014г.- И1	На каждый последующий кабель добавлять к расценке 08-02-142-01 32,84 = 33,30 - 0,46 x 1,00	100 м кабеля	0,2 20 / 100	32,84	23	9,84		6,57	4,6	1,97		1,99	0,4		
24	ТССЦ-408-0122	Песок природный для строительных работ средний	м3	3,2	134,57				430,62							
25	ТЕРМ08-02-145-04 Редакция 2014г.- И1	Кабель до 35 кВ, прокладываемый по дну канала без креплений, масса 1 м кабеля: до 6 кг 251,28 = 253,65 - 2,37 x 1,00	100 м кабеля	0,4 (20*2) / 100	251,28	118,37	91,1	3,24	100,51	47,35	36,44	1,3	10,24	4,1	0,2	0,08
26	ТССЦ-501-0514 Редакция 2014г.- И1	Кабели силовые на напряжение 10000 В для прокладке в земле с алюминиевыми жилами в свинцовой оболочке марки АСБУ, с числом жил - 3 и сечением 95 мм2	1000 м	0,0408 (20*2*1,02) / 1000	183302,2				7478,73							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
27	ТЕРм08-02-143-01 Редакция 2014г.- И1	Покрытие кабеля, проложенного в траншее: кирпичом одного кабеля <i>599,97 = 601,17 - 1,2 x 1,00</i>	100 м кабеля	0,2 <i>20 / 100</i>	599,97	60,23	539,74	28,04		119,99	12,05	107,94	5,61	5,21	1,04	1,73	0,35
28	ТЕРм08-02-143-02 Редакция 2014г.- И1	Покрытие кабеля, проложенного в траншее: кирпичом каждого последующего <i>315,35 = 315,98 - 0,63 x 1,00</i>	100 м кабеля	0,2 <i>20 / 100</i>	315,35	31,44	283,91	14,75		63,07	6,29	56,78	2,95	2,72	0,54	0,91	0,18
29	ТССЦ-404-0004 Редакция 2014г.- И1	Кирпич керамический одинарный, размером 250x120x65 мм, марка 75	1000 шт.	0,252 <i>252 / 1000</i>	1133,29					285,59							
30	ТЕР01-01-033-02 Редакция 2014г.- И1	Засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью: 59 кВт (80 л.с.), группа грунтов 2	1000 м3 грунта	0,0064 <i>6,4 / 1000</i>	1205,88		1205,88	123,56		7,72		7,72	0,79			8,87	0,06
31	ТЕРм08-02-165-07 Редакция 2014г.- И1	Муфта концевая эпоксидная для 3-жильного кабеля напряжением: до 10 кВ, сечение одной жилы до 120 мм2 <i>1 022,22 = 1 023,63 - 1,41 x 1,00</i>	1 шт.	4	1022,22	70,4	948,79	79,92		4088,88	281,6	3795,16	319,68	6,09	24,36	4,93	19,72
32	ТССЦ-502-0767 Редакция 2014г.- И1	Муфта термоусаживаемая концевая на напряжение до 10 кВ внутренней установки ЗКНТп-10 70-120 мм2	шт.	4	396,21					1584,84							
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах										14329,82	364,14	4157,06	334,35		31,5		20,64
Накладные расходы										663,57							
Сметная прибыль										453,3							
Итого по разделу 3 Прокладка кабеля										15446,69					31,5		20,64
Раздел 4. ПНР																	
33	ТЕРп01-02-002-02 Редакция 2014г.- И1	Трансформатор силовой трехфазный масляный двухобмоточный напряжением: до 11 кВ, мощностью до 1,6 МВА	1 шт.	2	168,26	168,26				336,52	336,52			10,8	21,6		
34	ТЕРп01-11-010-02 Редакция 2014г.- И1	Измерение сопротивления растеканию тока: контура с диагональю до 20 м	1 измерение	1	24,93	24,93				24,93	24,93			1,62	1,62		
35	ТЕРп01-11-011-01 Редакция 2014г.- И1	Проверка наличия цепи между заземлителями и заземленными элементами	100 точек	0,2	199,45	199,45				39,89	39,89			12,96	2,59		
36	ТЕРп01-11-013-01 Редакция 2014г.- И1	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль»	1 токоприемник	4	18,78	18,78				75,12	75,12			1,22	4,88		
37	ТЕРп01-11-029-02 Редакция 2014г.- И1	Испытание трансформаторного масла: на пробой	1 испытание	2	12,62	12,62				25,24	25,24			0,82	1,64		
38	ТЕРп01-11-025-01 Редакция 2014г.- И1	Измерение коэффициента: абсорбции обмоток трансформаторов и электрических машин	1 измерение	2	24,93	24,93				49,86	49,86			1,62	3,24		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
39	ТЕРп01-12-027-01 Редакция 2014г. - И1	Испытание кабеля силового длиной до 500 м напряжением: до 10 кВ	1 испытание	2	66,96	66,96				133,92	133,92		4,86	9,72		
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									685,48	685,48				45,29		
Накладные расходы									445,56							
Сметная прибыль									274,19							
Итого по разделу 4 ПНР									1405,23					45,29		
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:																
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах									588698,75	3398,67	11880,41	912,54		288,81		57,77
Накладные расходы									4169,05							
Сметная прибыль									2780,04							
Итого по смете:																
Итого Строительные работы									17272,82					77,93		15,9
Итого Монтажные работы									27440,07					165,59		41,87
Итого Оборудование									549529,72							
Итого Прочие затраты									1405,23					45,29		
Итого									595647,84					288,81		57,77
В том числе:																
Материалы									23889,95							
Машины и механизмы									11880,41							
ФОТ									4311,21							
Оборудование									549529,72							
Накладные расходы									4169,05							
Сметная прибыль									2780,04							
ВСЕГО по смете									595647,84					288,81		57,77
Пересчет в ТЦ (декабрь 2019г.)																
ФОТ(49859/164,17)				303,703					87 712,46							
Стоимость механизмов				7,23					85 895,36							
Стоимость материалов				рес. ведомость					166627,37							
Стоимость оборудования				рес. ведомость					2 696 992,97							
Накладные расходы СМР				303,703	301,29	0,95	0,85		73 888,41							
Сметная прибыль СМР				303,703	301,29	0,45	0,8		32 940,96							
Накладные расходы ПНР				303,703	45,29	0,65	0,85		7 599,48							
Сметная прибыль ПНР				303,703	45,29	0,4	0,8		4 401,51							
Итого по смете:									3 156 058,53							
перевозка рабочих				2,50%					78 901,46							
Итого по смете									3 234 959,99							
НДС 20%									646 992,00							
ВСЕГО ПО СМЕТЕ С НДС									3 881 951,99							

Составил: ведущий инженер по надзору за строительством филиала ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго"  С.Г. Парамонова

Проверил : начальник ПТО филиала ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго"  А.А. Гребенчук

ВЕДОМОСТЬ РЕСУРСОВ

на реконструкцию ТП-3

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ пп	Обосно- вание	Наименование	Ед. изм.	Общее кол-во	Стоимость, руб. в базисных ценах				Стоимость, руб. в текущих ценах			
					Цена	в тч ЗП на ед./ всего	Обосн.	Всего	Цена	в тч ЗП на ед./ всего	Обосн.	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ресурсы подрядчика												
Материалы												
1	101-0069	Бензин авиационный Б-70	т	0,0016	6717,79			10,75	46856,59			74,97
2	101-0073	Битумы нефтяные строительные марки БН-90/10	т	0,0092	2205,11			20,29	15380,64			141,5
3	101-0322	Керосин для технических целей марок КТ-1, КТ-2	т	0,0138	2803,9			38,69	19557,2			269,89
4	101-0594	Мастика битумная кровельная горячая	т	0,1382	6258,95			864,99	43656,18			6033,28
5	101-1742	Толь с крупнозернистой посыпкой гидроизомэтиленовый марки ТГ-350	м2	0,0106	7,07			0,07	49,31			0,52
6	101-1757	Ветошь	кг	0,0576	2,57			0,15	17,93			1,03
7	101-1924	Электроды диаметром 4 мм Э42А	кг	1,08	11,02			11,9	76,86			83,01
8	101-1977	Болты с гайками и шайбами строительные	кг	0,33	12,83			4,23	89,49			29,53
9	101-2478	Лента К226	100 м	0,0096	108,41			1,04	756,16			7,26
10	101-2478	Лента К226	100 м	0,0384	108,41			4,16	756,16			29,04
11	113-1786	Лак битумный БТ-123	т	0,0039	11011,22			42,95	76803,26			299,53
12	408-0019	Щебень из природного камня для строительных работ марка 600, фракция 20-40 мм	м3	13	153,53			1995,89	1070,87			13921,31
13	408-0122	Песок природный для строительных работ средний	м3	6,6	134,57			888,16	938,63			6194,96
14	506-1362	Припой оловянно-свинцовые бессурьмянистые марки ПОС30	кг	0,2	61,49			12,3	428,89			85,78

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
15	507-3687	Труба напорная из полиэтилена PE 100 питьевая ПЭ100 SDR17, размером 110x6,6 мм (ГОСТ 18599-2001, ГОСТ Р 52134-2003)	м	24,24	137,54			3333,97	959,34			23254,4
16	509-1206	Парафины нефтяные твердые марки Т-1	т		8105,64				56536,84			
17	ТССЦ-101-2415	Пена монтажная для герметизации стыков в баллончике емкостью 0,75 л	шт.	12	64,8			777,6	451,98			5423,76
18	ТССЦ-101-2544	Сталь угловая 63x63 мм	т	0,143	4419,37			631,97	30825,11			4407,99
19	ТССЦ-101-2548	Сталь полосовая 40x4 мм	т	0,0504	4919,31			247,93	34312,19			1729,33
20	ТССЦ-403-8008	Блоки бетонные стен подвалов сплошные (ГОСТ13579-78) ФБС12-4-6-Т /бетон В7,5 (М100), объем 0,265 м3, расход арматуры 1,46 кг/	шт.	30	174,08			5222,4	1214,21			36426,3
21	ТССЦ-404-0004	Кирпич керамический одинарный, размером 250x120x65 мм, марка 75	1000 шт.	0,252	1133,29			285,59	7904,7			1991,98
22	ТССЦ-408-0122	Песок природный для строительных работ средний	м3	3,2	134,57			430,62	938,63			3003,62
23	ТССЦ-501-0514	Кабели силовые на напряжение 10000 В для прокладке в земле с алюминиевыми жилами в свинцовой оболочке марки АСБУ, с числом жил - 3 и сечением 95 мм2	1000 м	0,0408	183302,2			7478,73	1278533			52164,14
24	ТССЦ-502-0767	Муфта термоусаживаемая концевая на напряжение до 10 кВ внутренней установки ЗКНТп-10 70-120 мм2	шт.	4	396,21			1584,84	2763,56			11054,24
Итого "Материалы"								23889,22				166627,37
Оборудование												
25	Прайс	2КТП-630кВА 10/04 кВ с трансформаторами	шт	1	549529,72 2588285/4,71			549529,7	2588285			2588285
Итого "Оборудование"								549529,7				2588285
Транспортные расходы -3%												77 648,55
Заготовительно-складские расходы -1,2%												31 059,42
Итого по ведомости ресурсов без НДС												2 696 992,97