



Публичное акционерное общество  
«Межрегиональная распределительная сетевая  
компания Центра»

## ПРОТОКОЛ

очного заседания Конкурсной комиссии по рассмотрению первых частей заявок участников и подведению итогов закупочной процедуры

Дата проведения заседания: 29.11.2019

Дата подписания протокола: 29.11.2019

№ 0423-ИА-19

Москва

**СПОСОБ И ПРЕДМЕТ ЗАКУПКИ:** запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора на право заключения Договора на поставку измерительных трансформаторов тока до 20 кВ для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Белгородэнерго», «Брянскэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Липецкэнерго», «Смоленскэнерго» и «Ярэнерго») и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалов «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго», «Нижегородэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго» и «Удмуртэнерго»).

Запрос цен проводится на основании Распоряжения заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности и капитальному строительству ПАО «МРСК Центра» № ЦА-9/1922-р/з от 06.11.2019 года.

**Заказчики закупки:** ПАО «МРСК Центра», расположенное по адресу: РФ, 127018, г. Москва, ул. 2-я Ямская, д. 4, и ПАО «МРСК Центра и Приволжья», расположенное по адресу: РФ, 603950, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33.

**Организатор закупки:** ПАО «МРСК Центра», расположенное по адресу: РФ, 127018, г. Москва, ул. 2-я Ямская, д. 4.

Извещение о проведении запроса цен было разработано Организатором, утверждено протоколом заседания Закупочной комиссии № 0423-ИА-19 от 06.11.2019 года, опубликовано на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о размещении заказов [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru): 06.11.2019 года, на сайте ЕЭТП <https://rosseti.roseltorg.ru>: № 31908487684 от 06.11.2019 года и на официальном сайте ПАО «МРСК Центра» [www.mrsk-1.ru](http://www.mrsk-1.ru) в разделе «Закупки»: 06.11.2019 года.

В соответствии с Извещением о проведении запроса цен начальная (максимальная) цена Договора составляет: **17 130 615,48** (семнадцать миллионов сто тридцать тысяч шестьсот пятнадцать) рублей 48 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **3 426 123,09** (три миллиона четыреста двадцать шесть тысяч сто двадцать три) рубля 09 копеек РФ; **20 556 738,57** (двадцать миллионов пятьсот пятьдесят шесть тысяч семьсот тридцать восемь) рублей 57 копеек РФ, с учетом НДС, в том числе по филиалам:

– Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Владимирэнерго» - **517 864,00** (пятьсот семнадцать тысяч восемьсот шестьдесят четыре) рубля 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **103 572,80** (сто три тысячи пятьсот семьдесят два) рубля 80 копеек РФ; **621 436,80** (шестьсот двадцать одна тысяча четыреста тридцать шесть) рублей 80 копеек РФ, с учетом НДС;

– Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Ивэнерго» - **171 742,00** (сто семьдесят одна тысяча семьсот сорок два) рубля 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **34 348,40** (тридцать четыре тысячи триста сорок восемь) рублей 40 копеек РФ; **206 090,40** (двести шесть тысяч девятьсот) рублей 40 копеек РФ, с учетом НДС;

– Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Калугаэнерго» - **756 145,00** (семьсот пятьдесят шесть тысяч сто сорок пять) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **151 229,00** (сто пятьдесят одна тысяча двести двадцать девять) рублей 00 копеек РФ; **907 374,00** (девятьсот семь тысяч триста семьдесят четыре) рубля 00 копеек РФ, с учетом НДС;

- Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Кировэнерго» - **1 310 546,00** (один миллион триста десять тысяч пятьсот сорок шесть) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **262 109,20** (двести шестьдесят две тысячи сто девять) рублей 20 копеек РФ; **1 572 655,20** (один миллион пятьсот семьдесят две тысячи шестьсот пятьдесят пять) рублей 20 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Мариэнерго» - **79 290,00** (семьдесят девять тысяч двести девяносто) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **15 858,00** (пятнадцать тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 00 копеек РФ; **95 148,00** (девяносто пять тысяч сто сорок восемь) рублей 00 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Нижеэнерго» - **5 227 343,00** (пять миллионов двести двадцать семь тысяч триста сорок три) рубля 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **1 045 468,60** (один миллион сорок пять тысяч четыреста шестьдесят восемь) рублей 60 копеек РФ; **6 272 811,60** (шесть миллионов двести семьдесят две тысячи восемьсот одиннадцать) рублей 60 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Рязаньэнерго» - **428 030,00** (четыреста двадцать восемь тысяч тридцать) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **85 606,00** (восемьдесят пять тысяч шестьсот шесть) рублей 00 копеек РФ; **513 636,00** (пятьсот тринадцать тысяч шестьсот тридцать шесть) рублей 00 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Тулэнерго» - **2 714 958,00** (два миллиона семьсот четырнадцать тысяч девятьсот пятьдесят восемь) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **542 991,60** (пятьсот сорок две тысячи девятьсот девяносто один) рубль 60 копеек РФ; **3 257 949,60** (три миллиона двести пятьдесят семь тысяч девятьсот сорок девять) рублей 60 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Удмуртэнерго» - **822 833,00** (восемьсот двадцать две тысячи восемьсот тридцать три) рубля 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **164 566,60** (сто шестьдесят четыре тысячи пятьсот шестьдесят шесть) рублей 60 копеек РФ; **987 399,60** (девятьсот восемьдесят семь тысяч триста девяносто девять) рублей 60 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» - **2 084 312,00** (два миллиона восемьдесят четыре тысячи триста двенадцать) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **416 862,40** (четыреста шестнадцать тысяч восемьсот шестьдесят два) рубля 40 копеек РФ; **2 501 174,40** (два миллиона пятьсот одна тысяча сто семьдесят четыре) рубля 40 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» - **772 363,00** (семьсот семьдесят две тысячи триста шестьдесят три) рубля 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **154 472,60** (сто пятьдесят четыре тысячи четыреста семьдесят два) рубля 60 копеек РФ; **926 835,60** (девятьсот двадцать шесть тысяч восемьсот тридцать пять) рублей 60 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» - **525 149,00** (пятьсот двадцать пять тысяч сто сорок девять) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **105 029,80** (сто пять тысяч двадцать девять) рублей 80 копеек РФ; **630 178,80** (шестьсот тридцать тысяч сто семьдесят восемь) рублей 80 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» - **32 707,00** (тридцать две тысячи семьсот семь) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **6 541,40** (шесть тысяч пятьсот сорок один) рубль 40 копеек РФ; **39 248,40** (тридцать девять тысяч двести сорок восемь) рублей 40 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» - **392 159,00** (триста девяносто две тысячи сто пятьдесят девять) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **78 431,80** (семьдесят восемь тысяч четыреста тридцать один) рубль 80 копеек РФ; **470 590,80** (четыреста семьдесят тысяч пятьсот девяносто) рублей 80 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго» - **1 037 822,00** (один миллион тридцать семь тысяч восемьсот двадцать два) рубля 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **207 564,40** (двести семь тысяч пятьсот шестьдесят четыре) рубля 40 копеек РФ; **1 245 386,40** (один миллион двести сорок пять тысяч триста восемьдесят шесть) рублей 40 копеек РФ, с учетом НДС;
- Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго» - **257 352,48** (двести пятьдесят семь тысяч триста пятьдесят два) рубля 48 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **51 470,49** (пятьдесят одна тысяча четыреста семьдесят) рублей 49 копеек РФ; **308 822,97** (триста восемь тысяч восемьсот двадцать два) рубля 97 копеек РФ, с учетом НДС.

В соответствии с Извещением о проведении запроса цен сроки поставки товаров: в соответствии со сроками указанными в приложении №1.

**СОСТАВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:**

ФИО	Должность	Статус в составе комиссии
Скляр Д.В.	Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности и капитальному строительству ПАО «МРСК Центра»	Председатель закупочной комиссии
Ефремов С.И.	Начальник отдела антикоррупционных комплаенс процедур Департамента экономической безопасности и антикоррупционной политики ПАО «МРСК Центра»	Заместитель председателя закупочной комиссии
Кузин М.В.	Начальник департамента экономики ПАО «МРСК Центра»	Член закупочной комиссии
Сычѳв Н.В.	Начальник департамента финансов ПАО «МРСК Центра»	Член закупочной комиссии
Даньшина О.А.	Заместитель генерального директора по корпоративной и правовой деятельности ПАО «МРСК Центра»	Член закупочной комиссии
Савченко А.И.	Начальник Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра»	Член закупочной комиссии
Рыбников Д.А.	Заместитель руководителя дирекции по инновационной деятельности и импортозамещению ПАО «МРСК Центра»	Член закупочной комиссии
Солянин Р.В.	Заместитель руководителя дирекции по логистике и материально-техническому обеспечению ПАО «МРСК Центра»	Член закупочной комиссии
Горностаева Т.В.	Ведущий специалист Управления организации регламентированных закупок Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра»	Ответственный секретарь (с правом голоса)

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

**СЛУШАЛИ:**

Горностаеву Татьяну Валентиновну, ответственного секретаря Закупочной комиссии – ведущего специалиста Управления организации регламентированных закупок Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра».

**КРАТКИЙ ОТЧЕТ:**

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

№ п/п	Наименование участника запроса цен и его адрес:	Дата и время регистрации Заявки на ЕЭТП
1.	ООО «Электрофарфор», г. Москва, ул. Фестивальная, д. 51, корп. 1, пом. V, тел. (495) 785 47 67	25.11.2019 г. в 11 ч. 03 мин.
2.	ООО «Трафо Групп», 129344, г. Москва, ул. Искры, д. 31, корп. 1, Э Чердак, пом. II, К 2, оф. 31 тел. (495) 743-96-58	25.11.2019 г. в 15 ч. 17 мин.
3.	ООО «Энергокомплекс», 150014, г. Ярославль, пр-кт Толбухина, д. 8/75, этаж/пом. 4/2, 25, тел. (495) 108-15-75	25.11.2019 г. в 16 ч. 58 мин.

**РЕШЕНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:**

**1. Отклонить Заявки на участие в Запросе цен:**

На основании подпункта (б, в) пункта 42.4 закупочной документации отклонить Заявку ООО «Электрофарфор», г. Москва, ул. Фестивальная, д. 51, корп. 1, пом. V, тел. (495) 785 47 67, поскольку общая часть Заявки не отвечает требованиям закупочной документации:

- в части несоответствия «Технического предложения» требованиям пункта 6 закупочной документации:

Требования Технического задания	Предложение участника
филиал «Белгородэнерго»	
ТТИ ТПЛ-10 600/5 0,5	ТОЛ-НТЗ-10-41А-0,5SFS10/10P12/10P12-10/15/15-600/5 40кА УХЛ2
Номинальная предельная кратность обмоток для защиты, не менее – 12	Номинальная предельная кратность обмоток для защиты, не менее – 10

- в части отсутствия в «Техническом предложении» ряда технических параметров предлагаемой продукции, указанных в Технических заданиях - подпункт (е) пункта 22 закупочной документации:

Требования Технического задания	Предложение Участника (согласно техническому предложению)
Общие требования	
Продукция должна быть новой, ранее не использованной	Не указано
филиал «Белгородэнерго» (ТТИ Т-0,66 1500/5 0,5)	
Межповерочный интервал – не менее 8 лет; Давность поверки – не более 6 мес.	Не указано
филиал «Смоленскэнерго» (ТТИ Т-0,66 150/5 0,5; ТТИ Т-0,66 УЗ 100/5 0,5)	
Дополнительные требования: наличие защитной крышки	Не указано
Срок действия поверки не должен превышать (на момент закупки) 6 месяцев.	Не указано
филиал «Ярэнерго» (все позиции)	
Срок действия поверки не должен превышать 6 мес. Межповерочный интервал не более 8 лет	Не указано
филиал «Костромаэнерго» (ТТИ ТВЛМ-10 50/5 0.5; ТТИ ТВЛМ-10 100/5 0.5)	
Дополнительные требования: малогабаритный	Не указано
ПАО «МРСК Цип»	
Давность поверки (на момент закупки) не должна превышать 6 месяцев.	Не указано

- в части предоставления документа, предусмотренного требованиями подпункта (ж) пункта 22 закупочной документации, не соответствующего требованиям пункта 11 (в «Графике выполнения поставок» не указаны сроки выполнения поставок по филиалам «Нижновэнерго», «Тулэнерго», «Удмуртэнерго»);

- в части предоставления документа, предусмотренного требованиями подпункта (е) пункта 22 закупочной документации, не соответствующего требованиям пункта 3 «Инструкции по заполнению» Формы 3 (в «Техническом предложении» участника не указана позиция «ТТИ ТОП-0,66-I 100/5 0,5S» для филиала «Удмуртэнерго»).

На основании подпункта (б, в) пункта 42.4 закупочной документации отклонить Заявку ООО «Графо Групп», 129344, г. Москва, ул. Искры, д. 31, корп. 1, Э Чердак, пом. II, К 2, оф. 31 тел. (495) 743-96-58, поскольку общая часть Заявки не отвечает требованиям закупочной документации:

- в части несоответствия «Технического предложения» требованиям пункта 6 закупочной документации:

Требования Технического задания	Предложение участника
<b>Филиал «Нижновэнерго»</b>	
ТТИ ТПЛМ-10 300/5 0,5	ТЛП-10-5 М1С-0,5Fs10/10P10 -10/15-300/5 У2 б 31,5 кА
Габаритные размеры, мм: длина; ширина; высота: 400x215x160	Габаритные размеры, мм: длина; ширина; высота: 400x180x235
ТТИ ТШЛ-НТЗ-10 2000/5 0,5S	ТШЛ-СВЭЛ-10-2.1-0,5S/10P-2000/5 УХЛ2, 10/15 ВА, Кр=10, Кб=10, 31,5 кА
Установочные размеры: количество и диаметр отверстий: 4 отв. ø14 расстояние между центрами отверстий - 230x230 мм	Установочные размеры: количество и диаметр отверстий: 4 отв. М10 расстояние между центрами отверстий - 190x110 мм
ТТИ ТЛП-10-5 М1С 400/5 0,5S	ТЛП-10-5 М1С-0,5SFs10/10P10/10P10 -10/15/15-400/5 У2 б 40 кА
Количество вторичных обмоток – 3	Количество вторичных обмоток - 2
<b>филиал «Удмуртэнерго»</b>	
ТТИ ТШП-0,66-I УЗ 150/5 0,5S	ТТИ ТШП-0,66-I УЗ 150/5 0,5S
Тип трансформатора - шинный	Тип трансформатора - опорный

- в части отсутствия в «Техническом предложении» ряда технических параметров предлагаемой продукции, указанных в Технических заданиях - подпункт (е) пункта 22 закупочной документации:

Требования Технического задания	Предложение Участника (согласно техническому предложению)
<b>Филиал «Белгородэнерго» (ТТИ Т-0,66 1500/5 0,5)</b>	
Межповерочный интервал должен составлять не менее 8 лет.	Не указано
<b>филиал «Брянскэнерго» (ТЛП-10-5 М1С)</b>	
Номинальный первичный ток, А (75; 100; 100)	Номинальный первичный ток, А (75; 100; 100)
Коэффициент безопасности приборов в цепи измерительной обмотки, не более – 10	Не указано
Номинальная предельная кратность обмоток для защиты, не менее – 10	Не указано
<b>филиал «Липецкэнерго» (Измерительные трансформаторы тока до 1 кВ со встроенными шинками для первичных токов 50/5; 100/5; 150/5; Измерительные трансформаторы тока до 1 кВ со встроенными шинками универсального расположения 200/5, 250/5, 300/5, 400/5, 600/5, 1000/5, 1500/5)</b>	
Межповерочный интервал должен составлять не менее 8 лет.	Не указано
<b>Филиал «Смоленскэнерго» (ТТИ Т-0,66 УЗ 100/5 0,5; ТТИ Т-0,66 300/5 0,5; ТТИ Т-0,66 400/5 0,5)</b>	
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150: УЗ	Не указано

Филиал «Ярэнерго» (все ТТИ Т-0,66 (№ п/п 1-19))	
Межповерочный интервал должен составлять не менее 8 лет.	Не указано
филиал «Нижновэнерго»	
ТПОЛ-10 УЗ 200/5 0,5S; ТПОЛ-10 УЗ 1500/5 0,5S; ТП ПОЛ-10 1000/5 0,5	ТПОЛ-СВЭЛ-10-2-0,5S/10P-200/5 УХЛ2, 10/15 ВА; ТПОЛ-СВЭЛ-10-2-0,5S/10P-1500/5 УХЛ2, 10/15 ВА, Кр=16, Кб=5, 40 кА; ТПОЛ-СВЭЛ-10-2-0,5/10P-1000/5 УХЛ2, 10/15 ВА, Кр=16, Кб=5, 40 кА
Тип трансформатора - проходной, одновитковый	Не указано

На основании подпункта (б, в, е) пункта 42.4 закупочной документации отклонить Заявку ООО «Энергокомплекс», 150014, г. Ярославль, пр-т Толбухина, д. 8/75, этаж/пом. 4/2, 25, тел. (495) 108-15-75, поскольку общая часть Заявки не отвечает требованиям закупочной документации:

- в части несоответствия «Технического предложения» требованиям пункта 6 закупочной документации:

Требование Технического задания	Предложение участника
филиал «Нижновэнерго»	
ТТИ ТШЛ-НТЗ-10 2000/5 0,5S	ТШЛ-СВЭЛ-10-2.1-0,5S/10P-2000/5 УХЛ2, 10/15 ВА, Кр=10, Кб=10, 31,5 кА
Установочные размеры трансформатора: 4 отверстия диаметром 14 и расстояние между центрами отверстий - 230x230 мм.	Установочные размеры трансформатора: 4 отверстия, диаметр отверстий – 10, расстояние между центрами отверстий - 190x110 мм
ТТИ ТЛП-10-5 М1С 400/5 0,5S	ТЛП-10-5 М1С-0,5SFs10/10P10/10P10 -10/15/15-400/5 У2 б 40 кА
Количество вторичных обмоток – 3.	Количество вторичных обмоток – 2
ТТИ ТПЛМ-10 300/5 0,5	ТЛП-10-5 М1С-0,5Fs10/10P10 -10/15-300/5 У2 б 31,5 кА
Габаритные размеры, мм (длина; ширина; высота): 400x215x160	Габаритные размеры, мм (длина; ширина; высота): 400x180x235
филиал «Удмуртэнерго»	
ТТИ ТШП-0,66-І УЗ 150/5 0,5S	ТТИ ТШП-0,66-І УЗ 150/5 0,5S
Тип трансформатора - шинный	Тип трансформатора - опорный
Филиал «Калугаэнерго»	
ТТИ ТЛП-10-5 М1С 75/5 0,5S	ТЛП-10-5 М1С-0,5SFs10/10P10/10P10 -10/15/15-75/5 У2 б 10 кА
Количество вторичных обмоток – 3	Количество вторичных обмоток – 2

- в части отсутствия в «Техническом предложении» ряда технических параметров предлагаемой продукции, указанных в Технических заданиях - подпункт (е) пункта 22 закупочной документации:

Требования Технического задания	Предложение участника
филиал «Белгородэнерго» (ТТИ Т-0,66 1500/5 0,5)	
Межповерочный интервал – не менее 8 лет; срок изготовления продукции – не более полугодя до момента поставки.	Не указано
филиал «Брянскэнерго» (ТЛП-10-5 М1С (75 А и 100 А))	
Коэффициент безопасности приборов в цепи измерительной обмотки - не более 10, Номинальная предельная кратность обмоток для защиты - не менее 10.	Не указано
филиал «Липецкэнерго» (ТТИ Т-0,66 (50/5, 100/5, 150/5, 250/5, 300/5, 400/5, 600/5, 1000/5, 1500/5))	
Межповерочный интервал – не менее 8 лет.	Не указано
Филиал «Смоленскэнерго» (ТТИ Т-0,66 (300/5, 400/5, 100/5) 0,5S)	
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150 – УЗ.	Не указано
филиал «Ярэнерго» (ТТИ Т-0,66 30/5, 50/5, 75/5, 100/5, 150/5, 200/5, 250/5, 300/5, 400/5, 600/5, 1000/5)	
Межповерочный интервал – не менее 8 лет.	Не указано
филиал «Нижновэнерго»	
ТПОЛ-10 УЗ 200/5 0,5S; ТПОЛ-10 УЗ 1500/5 0,5S; ТП ПОЛ-10 1000/5 0,5	ТПОЛ-СВЭЛ-10-2-0,5S/10P-200/5 УХЛ2, 10/15 ВА; ТПОЛ-СВЭЛ-10-2-0,5S/10P-1500/5 УХЛ2, 10/15 ВА, Кр=16, Кб=5, 40 кА; ТПОЛ-СВЭЛ-10-2-0,5/10P-1000/5 УХЛ2, 10/15 ВА, Кр=16, Кб=5, 40 кА
Тип трансформатора - проходной, одновитковый	Не указано

- участник закупки в «Техническом предложении» предоставил недостоверную информацию (сведения) в отношении предлагаемого к поставке:

Наименование предлагаемой продукции в Техническом предложении	Технические характеристики в Техническом предложении
филиал «Нижновэнерго»	
ТШЛ-СВЭЛ-10-2.1-0,5S/10P-2000/5 УХЛ2, 10/15 ВА, Кр=10, Кб=10, 31,5 кА	Класс точности вторичной обмотки для измерений – 0,2S.
филиал «Калугаэнерго»	
ТЛК-СТ-ТЛМ-10 0,5Fs10/10P10/10P10-200/5 10/15/15 10 кА УЗ	Величина номинального первичного тока – 100 А
ТПОЛ-СВЭЛ-10-2-0,5S/10P-400/5 УХЛ2, 10/15 ВА, Кр=16, Кб=5, 45 кА,	Климатическое исполнение – УЗ.

Количество Заявок на участие в закупке, которые отклонены: 3 шт.

2. Признать запрос цен несостоявшимся в соответствии с подпунктом (в) пункта 49 закупочной документации, поскольку по результатам рассмотрения Заявок принято решение об отказе в допуске всем Участникам, подавшим Заявки.

3. Поручить ответственному секретарю Закупочной комиссии – ведущему специалисту Управления организации регламентированных закупок Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра» Горностаевой Т.В. уведомить ПАО «МРСК Центра» (филиалы: «Белгородэнерго», расположенного по адресу: РФ, 308600, г. Белгород, ул. Преображенская, д. 42; «Брянскэнерго», расположенный по адресу: РФ, 241050, г. Брянск, ул. Советская, д. 35; «Костромаэнерго», расположенный по адресу: РФ, 156961, г. Кострома, проспект Мира, 53; «Курскэнерго», расположенный по адресу: РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, 27; «Липецкэнерго», расположенный по адресу: РФ, 398001, г. Липецк, ул. 50-лет НЛМК, 33; «Смоленскэнерго»,

расположенный по адресу: РФ, 214019, г. Смоленск, ул. Тенишевой, д. 33 и «Ярэнерго», расположенный по адресу: РФ, 150003, г. Ярославль, ул. Воинова, д. 12) ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиалы: «Владимирэнерго», расположенный по адресу: РФ, 600016, г. Владимир, ул. Б. Нижегородская, д. 106, «Ивэнерго», расположенный по адресу: РФ, 153000, г. Иваново, ул. Крутицкая, д. 8/2, «Калугаэнерго», расположенный по адресу: РФ, 248000, г. Калуга, ул. Красная гора, д. 9/12, «Кировэнерго», расположенный по адресу: РФ, 610000, Кировская обл., г. Киров, ул. Спасская, 51, «Мариэнерго», расположенный по адресу: РФ, 424006, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Панфилова, д. 39а, «Нижевэнерго», расположенный по адресу: РФ, 603950, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33, «Рязаньэнерго», расположенный по адресу: РФ, 390013, г. Рязань, ул. МОГЭС, д. 12, «Тулэнерго», расположенный по адресу: РФ, 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99, и «Удмуртэнерго», расположенный по адресу: РФ, 426004, г. Ижевск, ул. Советская, д. 30) о решении Закупочной комиссии в течение 3-х рабочих дней после подписания Протокола.

*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 рассматривать 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 рассмотрении Заявок, член Закупочной комиссии обязуется незамедлительно доложить об этом лично председателю Закупочной комиссии.*

*Всю информацию 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» 9 членов Закупочной комиссии.

«Против» 0 членов Закупочной комиссии.

«Воздержалось» 0 членов Закупочной комиссии.

**ПОДПИСИ ЧЛЕНОВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:**

Председатель  
Закупочной комиссии:



Скляров Д.В.

Заместитель председателя  
Закупочной комиссии:



Ефремов С.И.

Члены Закупочной комиссии:



Кузин М.В.



Сычёв Н.В.



Даныпина О.А.



Савченко А.И.



Рыбников Д.А.



Солянин Р.В.

Ответственный секретарь  
Закупочной комиссии:



Горностаева Т.В.