

Публичное акционерное общество
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Центра»
Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»

ПРОТОКОЛ

очного заседания Закупочной комиссии по рассмотрению,
оценке ценовых предложений участников и подведению итогов

Дата проведения заседания: 06.11.2019

№ 0254-КР-19-3

Дата подписания протокола: 06.11.2019

Курск

СПОСОБ И ПРЕДМЕТ ЗАКУПКИ: запрос предложений в электронной форме на право заключения Договора на оказание услуг по сопровождению ТП в целях исполнения обязательств по договорам оказания дополнительных услуг клиентам для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиала «Курскэнерго»).

Запрос предложений в электронной форме проводится на основании Распоряжения заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности и капитальному строительству ПАО «МРСК Центра» № ЦА-9/1634-Р/З от 24.09.2019 года.

Заказчик и Организатор закупки (далее – Организатор): ПАО «МРСК Центра», расположенное по адресу: РФ, 127018, г. Москва, ул. 2-я Ямская, д. 4.

Извещение о проведении запроса предложений было разработано Организатором, утверждено протоколом заседания Закупочной комиссии № 0254-КР-19 от 24.09.2019 года, опубликовано на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о размещении заказов www.zakupki.gov.ru: 25.09.2019 года, на сайт ЕЭТП www.msp.roseltorg.ru: № 31908336920 от 25.09.2019 года и на официальном сайте ПАО «МРСК Центра» www.mrsk-l.ru в разделе «Закупки»: 25.09.2019 года.

В соответствии с извещением о проведении запроса предложений, начальная (максимальная) цена Договора составляет:

4 222 055 (четыре миллиона двести двадцать две тысячи пятьдесят пять) рублей 00 копеек РФ, без учета НДС; НДС составляет **844 411** (восемьсот сорок четыре тысячи четыреста одиннадцать) рублей 00 копеек РФ; **5 066 466** (пять миллионов шестьдесят шесть тысяч четыреста шестьдесят шесть) рублей 00 копеек РФ, с учетом НДС.

В соответствии с извещением о проведении запроса предложений, срок выполнения работ: в соответствии со сроками, указанными в Приложении №1 к Закупочной документации.

СОСТАВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

ФИО	Должность	Статус в составе комиссии
Рудневский А.Н.	Заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Председатель закупочной комиссии

Алымов И.В.	Заместитель директора по безопасности – начальник отдела безопасности филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Заместитель председателя закупочной комиссии
Савченко А.И.	Начальник Департамента по конкурентной политике и закупочной деятельности ПАО «МРСК Центра»	Член закупочной комиссии
Истомин В.И.	Первый заместитель директора - главный инженер филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Член закупочной комиссии
Брежнев А.И.	Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Член закупочной комиссии
Севрюков С.А.	Заместитель директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Член закупочной комиссии
Скрынников О.С.	Начальник УЛиМТО филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Член закупочной комиссии
Дремов М.В.	Начальник УПО филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Член закупочной комиссии
Горбылев А.В.	Специалист 1-й категории ОЗД УЛиМТО филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»	Ответственный секретарь (без права голоса)

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

СЛУШАЛИ:

Горбылева Александра Владимировича, ответственного секретаря Закупочной комиссии – специалиста 1 категории ОЗД УЛиМТО филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго».

КРАТКИЙ ОТБОРОЧНЫЙ И ОЦЕНОЧНЫЙ ОТЧЕТ:

До окончания срока представления заявок на сайт ЕЭТП www.msp.roseltorg.ru поступила следующая первая часть Заявки Участника:

№ п/п	Идентификационный номер Участника запроса предложений:	Дата и время регистрации Заявки на ЕЭТП
1.	230665	03.10.2019 в 03 ч. 10 мин.

Первую часть Заявки 230665 признали соответствующей условиям запроса предложений.

Решение Закупочной комиссии было оформлено соответствующим протоколом заседания Закупочной комиссии (протокол № 0254-КР-19-1 от 15.10.2019 года).

До окончания срока представления Заявок на ЕЭТП www.msp.roseltorg.ru поступила следующая вторая часть Заявки Участника:

№ п/п	Идентификационный номер Участника запроса предложений:	Наименование Участника запроса предложений и его адрес:	Дата и время регистрации Заявки на ЕЭТП
1.	230665	ООО «РСО-Энерго», РФ, 394008, г. Воронеж, ул. Азовская 2-б, оф.308., тел. (473)210-66-37.	03.10.2019 в 03 ч. 10 мин.

Признали вторую часть Заявки: ООО «РСО-Энерго», РФ, 394008, г. Воронеж, ул. Азовская 2-б, оф.308., тел. (473)210-66-37 соответствующей условиям запроса предложений.

Решение Закупочной комиссии было оформлено соответствующим протоколом заседания Закупочной комиссии (протокол № 0254-КР-19-2 от 29.10.2019 года).

До окончания срока представления ценовых предложений на сайт ЕЭТП www.msp.roseltorg.ru поступили следующие Заявки Участников:

№ п/п	Идентификационный номер Участника закупки:	Наименование Участника закупки и его адрес:	Общая цена Заявки, руб. без НДС	Дата и время регистрации Заявки на ЕЭТП	Примечание
1.	230665	ООО «РСО-Энерго», РФ, 394008, г. Воронеж, ул. Азовская 2-б, оф.308., тел. (473)210-66-37.	4 222 055,00	03.10.2019 в 03 ч. 10 мин.	

РЕШЕНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

1. Принять к сведению и одобрить сводное экспертное заключение № 0254-КР-19-3 от 29.10.2019 года.

2. Признать Заявку:

ООО «РСО-Энерго», РФ, 394008, г. Воронеж, ул. Азовская 2-б, оф.308., тел. (473)210-66-37, соответствующей условиям запроса предложений.

3. Признать запрос предложений несостоявшимся в соответствии с подпунктом (в) пункта 7.5.1 «Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положения о закупке)», поскольку по результатам рассмотрения ценовых предложений принято решение о допуске только одного участника закупки.

4. Закупка проводится у единственного участника, заявка которого соответствует требованиям документации о закупке:

В связи с тем, что предоставленная заявка приемлема и соответствует требованиям Извещения о проведении запроса предложений и закупочной документации, в соответствии с п. 7.5.4 «Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положения о закупке)», заключить договор с единственным Участником закупки соответствующим требованиям закупочной документации – ООО «РСО-Энерго», РФ, 394008, г. Воронеж, ул. Азовская 2-б, оф.308., тел. (473)210-66-37, на следующих условиях:

- цена заявки:

- 4 222 055 руб. без учета НДС;
- 844 411 руб. НДС;
- 5 066 466,00 руб. с учетом НДС;

• итоговая стоимость единичных расценок указана в Приложении № 1 – «Сводная таблица стоимости единичных расценок».

- условия оплаты: в соответствии с «Письмом о подаче Оферты» - в течение 30 календарных дней после подписания Сторонами Акта приема-сдачи оказанных услуг;

- срок оказания услуг: в соответствии с «Письмом о подаче Оферты» - в соответствии со сроками, указанными в Техническом задании (Приложении №1) к закупочной документации.

Начало оказания услуг: с момента поступления заявки.

Окончание оказания услуг: 30 календарных дней с момента поступления заявки.

5. Поручить ответственному секретарю закупочной комиссии – специалисту 1-й категории Отдела закупочной деятельности Управления логистики и материально-технического обеспечения филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» Горбылеву А.В. уведомить ПАО «МРСК Центра» (филиал «Курскэнерго», расположенному по адресу: РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, 27) о решении Закупочной комиссии в течение 3-х рабочих дней после подписания Протокола.

6. ПАО «МРСК Центра» (филиалу «Курскэнерго», расположенному по адресу: РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, 27) 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 договор с Победителем, на указанных в Заявке Победителя цене и условиях.

7. В случае необходимости предварительного одобрения Советом директоров ПАО «МРСК Центра» договора как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров вопроса об одобрении договора до его заключения.

8. В случае, если в соответствии с действующим законодательством РФ и учредительными документами Заказчика потребуются предварительное согласование (одобрение, утверждение) заключаемого на предложенных Победителем условиях договора компетентными органами управления Заказчика (Общим собранием акционеров, Советом директоров и т.п.), договор с Победителем заключается только после такого согласования (одобрения, утверждения), а указанный в п. 6 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 предложений таким образом, что это мешает беспристрастно рассматривать и оценивать поданные заявки участников.

В случае возникновения в период проведения запроса предложений 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 и 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 предложений, 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 предложений до подведения результатов, член Закупочной комиссии обязуется это сделать через Организатора данного запроса предложений.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

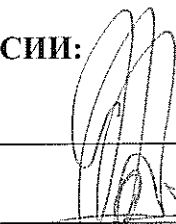
«За» 6 членов Закупочной комиссии.

«Против» 0 членов Закупочной комиссии.

«Воздержалось» 1 членов Закупочной комиссии.

ПОДПИСИ ЧЛЕНОВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

Председатель
Закупочной комиссии:



Рудневский А.Н.

Заместитель председателя
Закупочной комиссии:



Алымов И.В.

Члены Закупочной комиссии:



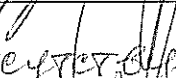
Савченко А.И.



Истомин В.И.



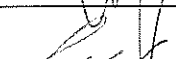
Брежнев А.И.



Севрюков С.А.

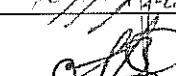


Скрынников О.С.



Дремов М.В.

Ответственный секретарь
Закупочной комиссии (без права голоса):



Горбылев А.В.

лиц, не участвующих в рассмотрении и 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 предложений, 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 предложений до подведения результатов, член Закупочной комиссии обязуется это сделать через Организатора данного запроса предложений.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

«За» _____ членов Закупочной комиссии.

«Против» _____ членов Закупочной комиссии.

«Воздержалось» _____ членов Закупочной комиссии.

ПОДПИСИ ЧЛЕНОВ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

Председатель

Закупочной комиссии:

Рудневский А.Н.

Заместитель председателя

Закупочной комиссии:

Алымов И.В.

Члены Закупочной комиссии:



Савченко А.И.

Истомин В.И.

Брежнев А.И.

Севрюков С.А.

Скрынников О.С.

Дремов М.В.

Ответственный секретарь

Закупочной комиссии (без права голоса):

Горбылев А.В.

Приложение №1 к Протоколу очного заседания Закупочной комиссии по выбору победителя
№ 0254-КР-19 от 06.11.2019г.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА СТОИМОСТИ ЕДИНИЧНЫХ РАСЦЕНОК

№	Вид работ/услуг	Участник ТЗП			
		ООО «РСО-ЭНЕРГО», Россия, 394028, г. Воронеж, ул. Монтажный проезд, д. 2, оф. 55, тел. (473) 268-88-60			
		Ед. изм.	Количество	Стоимость единицы, руб. без НДС	
без НДС	с НДС				
Услуги по сопровождению ТП до 15 кВт					
1	Проектирование внешнего 1ф./3ф.электроснабжения	ШТ.	1	1 412,17	1 694,60
2	Измерение сопротивления контура заземления и подготовка протокола испытаний и измерений контура заземления электрооборудования	ШТ.	1	843,17	1 011,80
3	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком прямого включения, на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов	ШТ.	1	5 785,17	6 942,20
4	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с однофазным электросчетчиком (однотарифным), на фасаде здания, без монтажа перекидки, с учетом материалов	ШТ.	1	4 731,17	5 677,40
5	Установка выносного металлического шкафа учета (БИЗ) с трехфазным электросчетчиком, подключенного к измерительным трансформаторам тока в сети до 1000В, с учетом материалов	ШТ.	1	11 277,17	13 532,60
6	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубостойке высотой 4 м, с учетом материалов. (приложение №1 к ТЗ)	ШТ.	1	13 705,17	16 446,20
7	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м.на трубостойке высотой 6 м*, с учетом материалов. (приложение №1 к ТЗ)	ШТ.	1	14 507,17	17 408,60

8	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубостойке высотой 4 м, с учетом материалов. (приложение №2 к ТЗ)	ШТ.	1	18 652,17	22 382,60
9	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. на трубостойке высотой 6 м*, с учетом материалов. (приложение №2 к ТЗ)	ШТ.	1	19 455,17	23 346,20
10	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (с материалом исполнителя) без установки трубостойки.* (приложение №1 к ТЗ)	ШТ.	1	11 171,17	13 405,40
11	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 3 фазного технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. (с материалом исполнителя) без установки трубостойки. (приложение №2 к ТЗ)	ШТ.	1	16 119,17	19 343,00
12	Выполнение комплекса работ, относящихся к компетенции клиентов, при осуществлении процедуры 1 фазного (4 квартиры в одном доме) технологического присоединения, расстояние до объекта электроснабжения от точки присоединения до 25 м. с установкой полного комплекта оборудования в 1 шкаф на 4 ПУ, в расчет не входит 1 ПИР, 1 замер контура заземления, (с материалом исполнителя). (приложение №3 к ТЗ)	ШТ.	1	22 581,17	27 097,40
13	Установка железобетонной опоры ВЛ-0,38 кВ одностоечной (стойка СВ-95)	опора	1	17 898,17	21 477,80
14	Установка деревянной опоры с материалом	опора	1	16 428,17	19 713,80
15	Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 1ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м.	объект	1	3 623,17	4 347,80
16	Строительство ВЛ от ГБП в соответствии с проектной документацией при 3ф. вводе, расстояние до объекта электроснабжения до 25 м.	объект	1	5 396,17	6 475,40
17	Установка распределительного щита (с автоматическим выключателем и розеткой)	ШТ.	1	3 634,17	4 361,00
18	Монтаж контура заземления с учетом материала	ШТ.	1	1 619,17	1 943,00

Услуги по сопровождению ТП свыше 15 кВт

1	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	км.	1	89 919,17	107 903,00
2	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16	км.	1	93 919,17	112 703,00
3	Проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16	км.	1	97 919,17	117 503,00
4	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	км.	1	102 079,17	122 495,00
5	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	км.	1	87 999,17	105 599,00
6	Проектирование строительства ВЛ 6- 10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	км.	1	83 999,17	100 799,00
7	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	шт.	1	29 999,17	35 999,00
8	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	шт.	1	29 999,17	35 999,00
9	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	шт.	1	29 999,17	35 999,00
10	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	шт.	1	34 999,17	41 999,00
11	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	шт.	1	34 999,17	41 999,00
12	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	шт.	1	29 999,17	35 999,00
13	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	шт.	1	29 999,17	35 999,00
14	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА (тупикового)	шт.	1	29 999,17	35 999,00
15	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	шт.	1	34 999,17	41 999,00
16	Проектирование строительства КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	шт.	1	34 999,17	41 999,00
17	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	км.	1	1 034 079,17	1 240 895,00

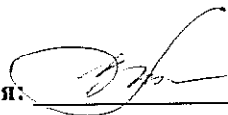
18	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х95+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	км.	1	1 080 079,17	1 296 095,00
19	Строительство ВЛ 0,4 кВ L=1 км проводом марки СИП-2 3х120+1х54.6+1х16 (при 33 ж/б опорах)	км.	1	1 126 079,17	1 351 295,00
20	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	км.	1	1 173 919,17	1 408 703,00
21	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-70 (при 22 жб опорах)	км.	1	1 011 999,17	1 214 399,00
22	Строительство ВЛ 6-10 кВ L=1 км проводом марки АС-50 (при 22 жб опорах)	км.	1	965 999,17	1 159 199,00
23	Установка железобетонной опоры ВЛ 0,38 кВодностоечной (стойка СВ-95)	опора	1	10 653,27	12 783,92
24	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с одним подкосом (стойка СВ-95)	опора	1	22 311,87	26 774,24
25	Установка железобетонной анкерной опоры ВЛ 0,38 кВ одностоечной с двумя подкосами (стойка СВ-95)	опора	1	32 106,63	38 527,96
26	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	опора	1	18 054,90	21 665,88
27	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	опора	1	42 826,27	51 391,52
28	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески неизолированного провода (стойка СВ-110)	опора	1	56 378,23	67 653,88
29	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок одностоечной для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	опора	1	16 954,90	20 345,88
30	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с одним подкосом для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	опора	1	43 326,27	51 991,52
31	Установка железобетонной опоры ВЛ 6-10 кВ с траверсами без приставок с двумя подкосами для подвески изолированного провода (СИП, стойка СВ-110)	опора	1	58 378,23	70 053,88
32	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ СИП-2 3х70+1х54.6+1х16 (при 33 жб опорах)	объект	1	289 582,73	347 499,28
33	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ СИП-3 1х95 (при 23 жб опорах)	объект	1	267 326,48	320 791,78
34	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-50 (при 22 жб опорах)	объект	1	225 959,33	271 151,20
35	Подвеска провода ВЛ 6-10 кВ марки АС-70 (при 22 жб опорах)	объект	1	231 109,33	277 331,20
36	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛНД	ШТ.	1	14 999,17	17 999,00

37	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа ПРВТ	ШТ.	1	99 999,17	119 999,00
38	Строительство секционного (отпаечного) разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	ШТ.	1	56 999,17	68 399,00
39	Демонтаж ВЛ 0,4 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 33 жб опорах)	объект	1	9 920,17	11 904,20
40	Демонтаж ВЛ 10 кВ проводом АС-35, АС-50, АС-70 (при 22 жб опорах)	объект	1	9 631,53	11 557,84
41	Демонтаж опор В Л 0,38-10 кВ без приставок одностоечных	опора	1	407,75	489,30
42	Демонтаж опор В Л 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с подкосом	опора	1	1 257,32	1 508,78
43	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ без приставок одностоечных с двумя подкосами	опора	1	1 832,82	2 199,38
44	Демонтаж четырех проводов В Л-0,4 кВ (при 33 жб опорах)	объект	1	11 536,53	13 843,84
45	Демонтаж трех проводов ВЛ- 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	объект	1	9 920,17	11 904,20
46	Демонтаж одного дополнительного провода ВЛ- 0,4 кВ (при 33 жб опорах)	объект	1	1 615,53	1 938,64
47	Демонтаж трех проводов ВЛ 6- 10 кВ (при 22 жб опорах)	объект	1	9 631,53	11 557,84
48	Установка 3-х фазного выключателя на ток 100 А	ШТ.	1	3 519,17	4 223,00
49	Установка 3-х фазного выключателя на ток 250 А	ШТ.	1	5 299,17	6 359,00
50	Установка 3-х фазного выключателя на ток 400 А	ШТ.	1	10 899,17	13 079,00
51	Установка 3-х фазного выключателя на ток 630 А	ШТ.	1	13 299,17	15 959,00
52	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х95 мм2	объект	1	1 499 999,17	1 799 999,00
53	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х120 мм2	объект	1	1 649 999,17	1 979 999,00
54	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х150 мм2	объект	1	1 773 999,17	2 128 799,00
55	Строительство КЛ 0,4 кВ из сшитого полиэтилена АПвБ 4х185 мм2	объект	1	1 849 999,17	2 219 999,00
56	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 240 мм2	объект	1	2 499 999,17	2 999 999,00
57	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 185 мм2	объект	1	2 363 999,17	2 836 799,00
58	Строительство КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена (3 кабеля в траншее) АПвП 150 мм2	объект	1	2 279 999,17	2 735 999,00
59	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 25 кВА	ТП	1	272 124,48	326 549,38
60	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 40 кВА	ТП	1	282 556,11	339 067,33
61	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 63 кВА	ТП	1	333 966,17	400 759,40

62	Установка столбовой трансформаторной подстанции мощностью 100 кВА	ТП	1	335 179,17	402 215,00
63	Демонтаж столбовой трансформаторной подстанции	ТП	1	14 999,17	17 999,00
64	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	ШТ.	1	491 301,06	589 561,27
65	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	ШТ.	1	577 799,17	693 359,00
66	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	ШТ.	1	677 869,17	813 443,00
67	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	ШТ.	1	926 819,50	1 112 183,40
68	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (проходного) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	ШТ.	1	1 010 279,17	1 212 335,00
69	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 100 кВА	ШТ.	1	470 301,06	564 361,27
70	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 250 кВА	ШТ.	1	557 799,17	669 359,00
71	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 400 кВА	ШТ.	1	657 869,17	789 443,00
72	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 630 кВА	ШТ.	1	906 819,50	1 088 183,40
73	Строительство КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового (тупикового) типа с одним трансформатором ТМ, мощностью 1000 кВА	ШТ.	1	990 279,17	1 188 335,00
74	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 400 кВА	КТП	1	39 999,17	47 999,00
75	Демонтаж КТП 0,4; 6-10 кВ киоскового типа с одним трансформатором ТМ, мощностью до 1000 кВА	КТП	1	49 999,17	59 999,00
76	Установка в ТП трансформатора ТМ-100 кВА	ШТ.	1	160 449,17	192 539,00
77	Установка в ТП трансформатора ТМ-250 кВА	ШТ.	1	237 749,17	285 299,00
78	Установка в ТП трансформатора ТМ-400 кВА	ШТ.	1	305 399,17	366 479,00
79	Установка в ТП трансформатора ТМ-630 кВА	ШТ.	1	400 649,17	480 779,00
80	Установка в ТП трансформатора ТМ-1000 кВА	ШТ.	1	558 749,17	670 499,00
81	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 100-250 кВА	ШТ.	1	19 999,17	23 999,00

82	Демонтаж в ТП трансформатора ТМ 400-630 кВА	ШТ.	1	24 999,17	29 999,00
83	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (один провод при 20 ж/б опорах)	объект	1	4 843,65	5 812,38
84	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-16 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	объект	1	19 377,28	23 252,74
85	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (один провод при 20 ж/б опорах)	объект	1	4 843,65	5 812,38
86	Подвеска провода ВЛ 0,4 кВ марки А-35 (четыре провода при 20 ж/б опорах)	объект	1	19 377,28	23 252,74

Ф.И.О. Эксперта, оценивающего Предложения:



Бочарова Н.А.