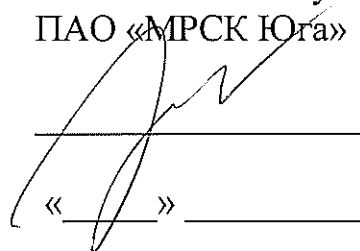


Утверждаю:

Заместитель генерального
директора по развитию и
технологическому присоединению
ПАО «МРСК Юга»


_____ Д.О. Журавлев
« _____ » _____ 2018 г.

Техническое задание

для организации и проведения закрытого запроса предложений
на право заключения договора на поставку самонесущего изолированного провода
(СИП) на напряжение до 35 кВ
для обеспечения производственных программ
филиалов ПАО «МРСК Юга»

2018г

1. Предмет закрытого запроса предложений (далее - закупки). Право заключения договора на поставку самонесущего изолированного провода (СИП) на напряжение до 35 кВ.

2. Основание на проведение закупки.

2.1. Настоящая закупка проводится в соответствии с планом закупки 2018г. ПАО «МРСК Юга». Цена договора установлена в размере максимальной (предельной) стоимости закупки и составляет:

№ лота	Филиал	Наименование лота	Планируемая (предельная) цена в руб. без НДС	Планируемая (предельная) цена в руб. с НДС	Код по ОКПД2
1	АЭ	Поставка самонесущего изолированного провода (СИП) на напряжение до 35 кВ	145 932 203,39	172 200 000,00	27.32.14.1 20
1	ВЭ	Поставка самонесущего изолированного провода (СИП) на напряжение до 35 кВ	62 033 898,31	73 200 000,00	27.32.14.1 20
1	КЭ	Поставка самонесущего изолированного провода (СИП) на напряжение до 35 кВ	15 847 457,63	18 700 000,00	27.32.14.1 20
1	РЭ	Поставка самонесущего изолированного провода (СИП) на напряжение до 35 кВ	94 406 779,66	111 400 000,00	27.32.14.1 20

- участниками закупки могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства в соответствии с Перечнем товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется у субъектов малого и среднего предпринимательства, который утвержден Приказом ПАО «МРСК Юга» от 24.11.2017г. №852 «Об утверждении Перечня товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляется у субъектов малого и среднего предпринимательства».

Сумма произведения единичных расценок на ориентировочный объем не должна превышать:

- «Поставка самонесущего изолированного провода (СИП) на напряжение до 35 кВ» для филиала «Астраханьэнерго» – 178 073 148,04 рублей с учетом НДС.
- «Поставка самонесущего изолированного провода (СИП) на напряжение до 35 кВ» для филиала «Волгоградэнерго» – 75 698 534,55 рублей с учетом НДС.
- «Поставка самонесущего изолированного провода (СИП) на напряжение до 35 кВ» для филиала «Калмэнерго» – 19 341 507,82 рублей с учетом НДС.
- «Поставка самонесущего изолированного провода (СИП) на напряжение до 35 кВ» для филиала «Ростовэнерго» - 115 220 282,49 рублей с учетом НДС.

Организатором закупки предусмотрена аукционная процедура понижения цены - переторжка, т.е. предоставление Участникам закупки возможности добровольно повысить предпочтительность их Конкурсных заявок путем снижения первоначальной, указанной в Конкурсной заявке, суммы произведения единичных расценок на ориентировочный годовой объем, указанной в Приложении № 1 к Техническому заданию. Изменение цены продукции Конкурсной заявки не должно повлечь за собой изменение иных условий Конкурсной Заявки, за исключением документов, обосновывающие определение цены.

2.2. Заказчик намерен приобрести продукцию в ассортименте, указанном в Приложении 1, и в объеме на основании ежемесячных заявок в соответствии с запланированными работами в рамках производственных программ Общества. Ориентировочный годовой объем закупки указан в Приложении 1. При этом Заказчик имеет право изменить количество приобретаемого товара в зависимости от выделенного финансирования и сложившейся цены как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения количества товара.

2.3. При поставке провода допускается отклонение от длин, указанных в заявке в пределах +/-3%.

2.4. По настоящей закупке Участник, в случае признания его Победителем, обязуется поставить Грузополучателям Заказчика продукцию на основании ежемесячных заявок, уточняющих номенклатуру, объемы продукции и географию поставки.

2.5. Срок действия договора - с момента заключения до 31.12.2021г.

2.6. В цену единицы продукции входит: цена продукции, доставка продукции по адресам грузополучателей (п.10), страхование грузов, таможенные расходы и все прочие расходы с НДС.

2.7. Цена за единицу продукции (столбец 10 Приложения 1) является неизменной до выполнения всех условий по поставке до 31.12.2019г.

2.7.1. Цена за единицу продукции на 2020г. рассчитывается по формуле: цена за единицу продукции (столбец 10 Приложения 1) + 4,4% (индекс потребительских цен (ИПЦ) Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов). (данные с официального сайта Минэкономразвития РФ <http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/prognoz> на дату формирования технического задания).

Цена за единицу продукции (Приложение 1) на 2020г. является неизменной до выполнения всех условий по поставке в 2020г.

2.7.2. Цена за единицу продукции на 2021г. рассчитывается по формуле: согласованная цена за единицу продукции (см. п. 2.7.1) на 2020г. + 4,4% (индекс потребительских цен (ИПЦ) Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов). (данные с официального сайта Минэкономразвития РФ <http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/prognoz> на дату формирования технического задания).

Цена за единицу продукции (Приложение 1) на 2021г. является неизменной до выполнения всех условий по договору.

2.8. Заказчик: ПАО «МРСК Юга» (филиалы «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Ростовэнерго»).

2.9. Грузополучатели: Центральные склады и Производственные отделения филиалов ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Ростовэнерго».

2.10. Место поставки: Территория Астраханской, Волгоградской и Ростовской областей, республики Калмыкия.

2.11. Договоры по итогам торгово-закупочной процедуры заключаются между филиалами Заказчика и Победителем на основании Протокола о выборе Победителя в срок не более 20 рабочих дней со дня принятия Заказчиком решения о заключении такого договора, за исключением случаев, когда действия (бездействие) Заказчика

при осуществлении закупки обжалуются в антимонопольном органе либо в судебном порядке. В указанных случаях договор должен быть заключен в течение 20 рабочих дней со дня вступления в силу решения антимонопольного органа или судебного акта, предусматривающего заключение договора.

3. Требования, предъявляемые к продукции.

3.1. Продукция должна соответствовать требованиям Положения ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе.

3.2. Продукция, указанная в Приложении 1, по качеству должна соответствовать требованиям ГОСТ и ТУ, иметь сертификаты соответствия качества завода-изготовителя, сертификаты соответствия Госстандарта России, санитарно-эпидемиологические заключения, пожарные сертификаты, если продукция подлежит сертификации, паспорта на каждую партию продукции. Продукция не должна иметь дефектов, связанных с конструкцией, материалами или работоспособностью, либо скрытых дефектов проявляющихся в результате действия Заказчика (использование продукции) при допустимой эксплуатации в условиях обычных для России.

3.3. Гарантийный срок на продукцию должен соответствовать условиям, указанным в п. 3.8.1.

3.4. Продукция должна быть изготовлена в текущем году поставки или предшествующем ему, быть новой (ранее не использованной), являться серийной моделью, отражающей все последние модификации и не снятой с производства производителем на момент поставки. Поставляемая продукция должна быть упакована соответственно данному виду продукции, нормам фасовки (объем, схема, целостность упаковки и т.д.), с соблюдением требований ГОСТ, принятым заводом изготовителем, а также должна быть рассортирована и доставлена в объеме и номенклатуре, указанным в Приложении 1 настоящего технического задания в производственные отделения филиалов ПАО «МРСК Юга», согласно реквизитов грузополучателей, указанных в п.10 настоящего технического задания, в установленные сроки.

3.5. Все приобретаемые материалы должны сопровождаться соответствующей технической документацией, сертификатами. Копии сертификатов, заверенные Поставщиком, предоставляются вместе с продукцией;

3.6. Участник имеет право предложить эквивалент заказываемой продукции, соответствующий техническим требованиям Заказчика, с предоставлением документов, подтверждающих соответствие параметров эквивалента техническим требованиям заказываемой продукции и опросным листам, чертежам (заполненный опросный лист, технический паспорт, протоколы испытаний и т.д.)

3.7. Факторы, оказывающие вредные воздействия на здоровье со стороны продукции не должны превышать действующих норм для обслуживающего и ремонтного персонала.

3.8. Технические требования к продукции:

3.8.1. Гарантийный срок на поставляемую продукцию должен соответствовать сроку изготовителя, но не менее 5 лет.

3.8.2 Технические требования.

№ п/п	Наименование параметра	Требование по НД, специальное требование заказчика
Общие требования к СИП и защищенным проводам		
1	Нормативный документ, регламентирующий требования при изготовлении	ГОСТ 31946-2012
2	Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69	климатическое исполнение В; категория размещения 1, 2 и 3
3	Верхнее рабочее значение температуры воздуха при эксплуатации по ГОСТ 15150-69, °С	плюс 50
4	Нижнее рабочее значение температуры воздуха при эксплуатации по ГОСТ 15150-69, °С	минус 60
5	Сечение токопроводящей жилы, мм ²	по ГОСТ 31946-2012
6	Номинальная частота, Гц	50
7	Допустимый ток нагрузки при температуре окружающей среды 25 °С, скорости ветра 6 м/с и интенсивности солнечной радиации 1000 Вт/м	в зависимости от сечения основных жил по ГОСТ 31946-2012 табл.10
8	Допустимый ток односекундного короткого замыкания	в зависимости от сечения основных жил по ГОСТ 31946-2012 табл.10
9	Изоляция основных и вспомогательных токопроводящих жил, изоляция нулевой несущей жилы	из светостабилизированного сшитого полиэтилена, цвет изоляции - черный
10	Основная токопроводящая жила	из алюминиевого сплава, круглая многопроволочная, уплотненная либо компактированная
11	Максимально допустимая температура нагрева токопроводящих жил при эксплуатации в нормальном режиме, °С	плюс 90
12	Максимально допустимая температура нагрева токопроводящих жил в режиме короткого замыкания, °С	плюс 250
13	Удельное объемное сопротивление изоляции при длительно допустимой температуре нагрева токопроводящих жил, Ом·см не менее	$1 \cdot 10^{12}$
14	Радиус изгиба при монтаже, не менее	10 D
15	Установленный срок службы, лет не менее	40
16	Гарантийный срок эксплуатации, лет не менее	5
17	Стойкость к циклическому воздействию комплекса атмосферных факторов: - воздействие солнечного излучения; - воздействие температуры (70±2) °С; - воздействие дождя; - воздействие температуры минус (40±2) °С.	да
18	Требования по устойчивости к продольному распространению воды герметизированных проводов	распространение воды вдоль провода от места ее проникновения не должно превышать 3 м
19	Требования электробезопасности	наличие российского сертификата безопасности подтверждающего выполнение требований раздела 6 ГОСТ 31946-2012
20	Требование к пожаробезопасности	стойкость к распространению пламени и горению
21	Требования к маркировке	по ГОСТ 18690-2012, с учетом требований раздела 5.2.7 ГОСТ 31946-2012
22	Требование к упаковке	по ГОСТ 18690-2012, с учетом требований раздела 5.2.8 ГОСТ

№ п/п	Наименование параметра	Требование по НД, специальное требование заказчика
		31946-2012
23	Требование к транспортировке и хранению	по ГОСТ 18690-2012. В части воздействия климатических факторов внешней среды СИП и защищенные провода должны соответствовать группе ОЖЗ по ГОСТ 15150-69
Частные требования для самонесущих изолированных проводов на напряжение до 1 кВ		
1	Сечение нулевой несущей жилы, мм ²	по ГОСТ 31946-2012
2	Номинальное напряжение, кВ	до 1
3	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	4
4	Номинальная толщина изоляции основных жил, нулевой несущей жилы и вспомогательных жил СИП	в зависимости от сечения основных, нулевой несущей и вспомогательных жил по ГОСТ 31946-2012 табл.1
5	Электрическое сопротивление основных и вспомогательных жил постоянному току, пересчитанное на температуру 20 °С и 1 км длины	Не более указанных в ГОСТ 22483-2012
6	Электрическое сопротивление нулевой несущей жилы, пересчитанное на температуру 20 °С и длину 1 км	в зависимости от сечения нулевой жилы по ГОСТ 31946-2012 табл.3
Частные требования к защищенным проводам на напряжение до 20 кВ		
1	Номинальное напряжение, кВ	6-20
2	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	24
3	Номинальная толщина изоляции, мм	2,3
4	Электрическое сопротивление токопроводящей жилы защищенных проводов постоянному току, пересчитанное на температуру 20 °С и длину 1 км	в зависимости от сечения токопроводящей жилы по ГОСТ 31946-2012 табл.3
Частные требования к защищенным проводам на напряжение до 35 кВ		
1	Номинальное напряжение, кВ	35
2	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5
3	Номинальная толщина изоляции, мм	3,5
4	Электрическое сопротивление токопроводящей жилы защищенных проводов постоянному току, пересчитанное на температуру 20 °С и длину 1 км	в зависимости от сечения токопроводящей жилы по ГОСТ 31946-2012 табл.3

3.8.3. СИП и защищённые провода должны соответствовать требованиям:

- действующих на территории Российской Федерации нормативно-технических документов;
- технической политики в распределительном сетевом комплексе.

3.8.4. Поставляемые СИП и защищенные провода (далее – продукция) должны иметь сертификаты соответствия и протоколы сертификационных испытаний подтверждающих заявленные характеристики.

3.8.5. Поставляемые СИП и защищенные провода должны быть рассчитан на возможность эксплуатации в непрерывном режиме в течение установленного срока службы, но не менее 40 лет.

3.9. О приоритете товаров российского происхождения по отношению к товарам, происходящим из иностранного государства.

3.9.1. В рамках настоящей закупочной процедуры, победитель которой определяется на основе критериев оценки и сопоставления заявок на участие в закупке, указанных в документации о закупке, оценка и сопоставление заявок на участие в закупке, которые содержат предложения о поставке товаров российского происхождения, по стоимостным критериям оценки производятся по предложенной в указанных заявках цене договора, сниженной на 15 процентов, при этом договор заключается по цене договора, предложенной участником в заявке на участие в закупке;

3.9.2. Отнесение участника закупки к российским или иностранным лицам производится на основании документов участника закупки, содержащих информацию о месте его регистрации (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей), на основании документов, удостоверяющих личность (для физических лиц). В случае поставки товара и отсутствии указания (декларирования) страны происхождения поставляемого товара, такая заявка рассматривается как содержащая предложение о поставке иностранных товаров;

3.9.3. Участник закупки несет ответственность за представление недостоверных сведений о стране происхождения товара, указанного в заявке на участие в закупке;

3.9.4. Указанный в п.3.9.2. приоритет товарам российского производства не предоставляется в случаях, если:

а) закупка признана несостоявшейся и договор заключается с единственным участником закупки;

б) в заявках всех участников не содержится предложений о поставке товаров российского происхождения;

в) в заявках всех участников не содержится предложений о поставке товаров иностранного происхождения;

г) в заявке на участие в закупке содержится предложение о поставке товаров российского и иностранного происхождения, при этом стоимость товаров российского происхождения, составляет менее 50 процентов стоимости всех предложенных таким участником товаров.

3.9.5. Для целей установления соотношения цены предлагаемых к поставке товаров российского и иностранного происхождения в случаях, предусмотренных подп. «г» пункта 3.9.4., цена единицы каждого товара определяется как произведение начальной (максимальной) цены единицы товара, указанной в документации о закупке, на коэффициент изменения начальной (максимальной) цены договора по результатам процедур закупки, определяемый как результат деления цены договора, предложенной участником в окончательном предложении (по результатам аукционной процедуры понижения цены (переторжки)), на начальную (максимальную) цену договора.

3.9.6. Замена страны происхождения товаров с российских на иностранные не допускается при исполнении договора с участником, которому предоставлен приоритет, если он предложил российские и иностранные товары. Но замена иностранных товаров на российские товары допускается при условии, что качественные, технические и функциональные характеристики российских товаров в качестве заменяющих не уступают характеристикам, указанным в договоре.

4. Условия оплаты.

4.1. Оплата производится в течение 30 календарных дней с момента поставки товара на склад Покупателя в полном объеме, указанном в заявке на поставку продукции.

5. Условия и сроки поставки.

5.1. Срок поставки продукции – с момента заключения договора по 31.12.2021г. в соответствии с объемами, указанными в ежемесячной Заявке Заказчика, в течение 30 календарных дней с момента получения Заявки Поставщиком.

5.2. Заказчик ежемесячно направляет Поставщику Заявку по номенклатуре согласно Приложению 1. Срок акцепта Поставщиком Заявки Заказчика составляет 3 рабочих дня. Поставка продукции осуществляется до склада Заказчика, при этом Заказчик самостоятельно определяет в Заявках величину партии, место поставки продукции.

5.3. Отгрузка продукции осуществляется автомобильным транспортом в адрес грузополучателей. Иные способы отгрузки могут производиться только по письменному согласованию с Заказчиком.

5.4. Досрочная отгрузка продукции может производиться только по письменному согласованию с Заказчиком.

5.5. Приемка продукции Покупателем по количеству и качеству производится в соответствии с «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по качеству», утвержденной постановлением Госарбитража при Совете Министров СССР от 25.04.1966 г. № П-7 (с изменениями и дополнениями) и «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по количеству» от 15.07.1965 г. № П-6, утвержденной постановлением Госарбитража при Совете Министров СССР (с изменениями и дополнениями) в части, не противоречащей условиям договора.

5.6. В случае выявления дефектов, в том числе и скрытых, Поставщик обязан за свой счет заменить поставленную продукцию.

5.7. Реквизиты грузополучателей (производственных отделений филиалов ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Ростовэнерго») указаны в п.10 настоящего технического задания.

6. Критерии определения победителя закупки, критерии (оценка) выбора заявки.

№ п/п	Наименование критерия	Ед. изм.	Весовое либо максимальное значение	Правила подсчёта баллов по критерию
1	Цена	Руб. с НДС	70	Заявкам баллы присваиваются в соответствии с формулой: $B_i = (3L / 3i) * B_m K_{\text{приор}}$
2				Документы, подтверждающие наличие у

	Подтвержденный опыт поставки за период с 01.01.2015 года по текущий момент	Руб. с НДС	10	Участника опыта поставки товара, за период с 01.01.2015 года по текущий момент, не менее чем с 3 (тремя) Покупателями. Подтверждающими документами являются: копии договоров (с подписью и печатью организаций, все страницы) и товарные накладные (по форме ТОРГ-12) или универсальные передаточные документы (УПД) (с датой, подписью и печатью отправителя и грузополучателя) к этим договорам, суммой в общем от 0,3 начальной (максимальной) цены лота, указанной в п.2.1. настоящего ТЗ. Документы предоставляются в форме отсканированных электронных документов в формате pdf. Если опыт поставки участника равен или превышает трёхкратную начальную (максимальную) цену закупки, заявке присваивается наивысший балл, а расчетная формула для других участников принимает следующий вид: $B_i = \frac{3i - Ц_{ном}}{2 \times Ц_{ном}} \times B_m$ Опыт поставок исчисляется в рублях, с учетом НДС
3	Подтвержденный опыт поставки самонесущего изолированного провода на напряжение до 35 кВ по договорам с ДЗО ПАО «Россети» за период с 01.01.2015 года по текущий момент	Руб. с НДС	10	Документы, подтверждающие наличие у Участника опыта поставки самонесущего изолированного провода на напряжение до 35 кВ, являющихся предметом закупки, за период с 01.01.2015 года по текущий момент. Подтверждающими документами являются: копии договоров (с подписью и печатью организаций, все страницы) и товарные накладные (по форме ТОРГ-12) или универсальные передаточные документы (УПД) (с датой, подписью и печатью отправителя и грузополучателя) к этим договорам. Документы предоставляются в форме отсканированных электронных документов в формате pdf. Если опыт поставки участника равен или превышает двукратную начальную (максимальную) цену закупки, заявке присваивается наивысший балл, а расчетная формула для других участников принимает следующий вид: $B_i = \frac{3i - Ц_{ном}}{Ц_{ном}} \times B_m$ Опыт поставок исчисляется в рублях, с учетом НДС
4	Наличие положительного заключения аттестационной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС»		10	Заявке, содержащей положительное заключение аттестационной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС» и/или «Холдинга МРСК» (ПАО «Россети») по всем позициям перечня поставляемого оборудования (Приложение 1 настоящего ТЗ), присваивается наивысшее количество баллов.

	и/или «Холдинга МРСК» (ПАО «Россети») по поставляемой продукции			Остальным заявкам баллы присваиваются пропорционально в соответствии с формулой: $B_i = (Z_i/Z_k) * B_m$
--	---	--	--	---

* Список ДЗО (дочерних зависимых обществ) ПАО «Россети» – <http://www.rosseti.ru/about/sites/>

где B_i – балл присваиваемый i -той заявке,

Z_i – значение показателя в i -той заявке,

Z_L – наименьшая сумма произведений единичных расценок на ориентировочный объем среди участников, допущенных к оценочной стадии,

B_m – весовое значение балла по критерию,

Z_k – значение показателя аттестации, наличия сертификатов (количество позиций продукции в перечне).

$K_{\text{приор}} = 0,85$ значение коэффициента, если приоритет Заявке Участника предоставляется (продукция российского происхождения);

$K_{\text{приор}} = 1$ значение коэффициента, если приоритет Заявке Участника не предоставляется (продукция иностранного происхождения);

Итоговый балл рассчитывается как сумма баллов заявки по всей совокупности критериев. Наилучшей признается заявка, сумма баллов в которой наиболее близка к 100.

7. Требования к Участникам закупки.

7.1. Участник должен быть производителем (изготовителем) продукции либо организацией, специально уполномоченной производителем (изготовителем) для участия в данной закупке;

7.2. Участник должен обладать опытом поставки за период с 01.01.2015 года по текущий момент, не менее чем с 3 (тремя) Покупателями, с суммой в общем не менее 0,3 начальной (максимальной) цены лота, указанной в п.2.1. настоящего ТЗ, подтверждаемый копиями договоров (с подписью и печатью организаций, все страницы) и товарных накладных (по форме ТОРГ-12) или универсальных передаточных документов (УПД) (с датой, подписью и печатью отправителя и грузополучателя) к этим договорам.

7.3. Участник не должен иметь претензий либо судебных решений не в пользу Участника вследствие ненадлежащего исполнения договорных обязательств перед ПАО «МРСК Юга», дочерними хозяйственными обществами и филиалами ПАО «МРСК Юга».

8. Документы, предоставляемые Участниками закупки в рамках отборочной стадии.

8.1. Копии сертификатов соответствия Госстандарта России, санитарно-эпидемиологических заключений, пожарные сертификаты, если продукция подлежит сертификации.

8.2. Письмо с указанием гарантийного срока на поставляемую продукцию согласно Приложению 1, не менее срока указанного в п.3.8.1. настоящего ТЗ.

8.3. Документы, подтверждающие наличие у Участника опыта поставки за период с 01.01.2015 года по текущий момент, не менее чем с 3 (три) Покупателями.

Подтверждающими документами являются: копии договоров (с подписью и печатью организаций, все страницы) и товарные накладные (по форме ТОРГ-12) или универсальные передаточные документы (УПД) (с датой, подписью и печатью отправителя и грузополучателя) к этим договорам, суммой в общем не менее 0,3 начальной (максимальной) цены лота, указанной в п.2.1. настоящего ТЗ. Документы предоставляются в форме отсканированных электронных документов в формате pdf.

8.4. Оферта с приложением 1 технического задания, заполненные строго по форме Заказчика, с обязательным заполнением столбцов, помеченных «*» в формате pdf и Excel. Не допускается изменять содержание и порядок всех остальных строк и столбцов в таблице.

8.5. Заверенные Поставщиком опросные листы, чертежи. В случае предложения участником эквивалента заказываемой продукции, параметры заменяемой продукции должны быть отражены в заверенных опросных листах, с приложением паспортов и каталогов предлагаемой к поставке продукции (при условии их наличия в ТЗ).

8.6. Письмо, подтверждающее полномочия участника закупки на поставку продукции и распространение фирменных гарантийных обязательств производителя (изготовителя) на поставляемую в рамках закупки продукцию, выданное участнику закупки, не являющемуся производителем (изготовителем) продукции.

Данное письмо должно содержать следующие сведения: наименование участника закупки, номер извещения о закупке на электронной торговой площадке www.b2b-energo.ru либо на официальном сайте www.zakupki.gov.ru, срок поставки продукции, полномочия участника на поставку продукции и распространение фирменных гарантийных обязательств производителя (изготовителя) на поставляемую в рамках закупочной процедуры продукцию, оригинальную печать производителя (изготовителя) и подпись уполномоченного лица с расшифровкой фамилии и должности, номер телефона.

8.7. Отсутствие в заявке на участие в закупке указания (декларирования) страны происхождения поставляемого товара (столбец 5 Приложения 1) не является основанием для отклонения заявки на участие в закупке, и такая заявка рассматривается как содержащая предложение о поставке иностранных товаров.

Непредставление документов, указанных в разделе 8 настоящего Технического задания может являться основанием к отклонению Заявки Участника, т.е. предоставление указанных документов является обязательными для Участника закупки.

9. Документы, используемые Организатором закупки для оценки заявок.

9.1. Оферта с подписанным приложением 1 данного технического задания;

9.2. Документы, подтверждающие наличие у Участника опыта поставки за период с 01.01.2015 года по текущий момент.

Подтверждающими документами являются: копии договоров (с подписью и печатью организаций, все страницы) и товарные накладные (по форме ТОРГ-12)

или универсальные передаточные документы (УПД) (с датой, подписью и печатью отправителя и грузополучателя) к этим договорам, суммой в общем от 0,3 начальной (максимальной) цены лота, указанной в п.2.1. настоящего ТЗ. Документы предоставляются в форме отсканированных электронных документов в формате pdf.

9.3. Документы, подтверждающие наличие у Участника опыта поставки самонесущего изолированного провода (СИП) на напряжение до 35 кВ, являющихся предметом закупки, за период с 01.01.2015 года по текущий момент (**договоры с ДЗО ПАО «Россети»**).

Подтверждающими документами являются: копии договоров с ДЗО ПАО «Россети» (с подписью и печатью организаций, все страницы) и товарные накладные (по форме ТОРГ-12) или универсальные передаточные документы (УПД) (с датой, подписью и печатью отправителя и грузополучателя) к этим договорам. Документы предоставляются в форме отсканированных электронных документов в формате pdf.

9.4. Копия положительного заключения аттестационной комиссии о соответствии техническим требованиям ПАО «Россети». Данное заключение должно быть действительным на дату подачи заявки и на момент окончания срока поставки продукции. Непредставление копий заключений, указанных в настоящем пункте, не является основанием для отклонения заявки. Однако наличие положительного заключения аттестационной комиссии служит для расчета количества дополнительных баллов, которые могут быть присвоены заявке участника при оценке заявок, в соответствии с п. 6 настоящего Технического задания. Перечень оборудования, материалов и систем подлежащих аттестации размещен на официальном сайте ПАО «Россети».

10. Реквизиты грузополучателей:

филиал «Астраханьэнерго»:

- АУ Центральный склад №4, 416474, Астраханская, Астрахань, Шоссе Энергетиков, дом № 1
- АУ Центральный склад №3, 414041, Астраханская, Астрахань, ул. Куликова, дом № 67
- РЭС Ахтубинский, 416500, Астраханская область, г. Ахтубинск, ул. Франко, дом №18
- РЭС Северный, 416550, Астраханская область, г. Знаменск, ул. Волгоградская, дом №24/Б
- РЭС Черноярский, 416230, Астраханская область, с. Черный Яр, ул. Костюкова, дом №13
- РЭС Харабалинский, 416010, Астраханская область, г. Харабали, ул. Терешкова, дом №7
- РЭС Енотаевский, 416200, Астраханская область, с. Енотаевка, ул. Днепропитровская/пер. Волгоградский, дом №18/5

филиал «Волгоградэнерго»:

- АУ, 400057, Волгоградская, Волгоград, Химзаводская, дом № 4
- ПО ВЭС Городищенский РЭС, 403003, Волгоградская, Городищенский, Городище, Дзержинского, дом № 1А
- ПО ВЭС Городской РЭС, 400120, Волгоградская, Волгоград, Азизбекова, дом № 2а
- ПО ВЭС Дубовский РЭС, 404002, Волгоградская, Дубовский, Дубовка, Пархоменко, дом № 12
- ПО ВЭС Калачевский РЭС, 404520, Волгоградская, Калач на Дону, Заводская, дом № 4
- ПО ВЭС Красноармейский РЭС, 400111, Волгоградская, Волгоград, Хабарская, дом № 1
- ПО ВЭС Пархоменский РЭС, 404508, Волгоградская, Калачевский, Шлюзовая, дом № 55

- ПО ВЭС СПС, 400011, Волгоградская, Советский, Волгоград, Электрососовская, дом № 66
- ПО КЭС Даниловский РЭС, 403371, Волгоградская, Даниловский, Даниловка
- ПО КЭС Еланский РЭС, 403731, Волгоградская, Еланский, Елань, Вокзальная, дом № 63А
- ПО КЭС Котовский РЭС, 403805, Волгоградская, Котовский, Котово, Чернышевского, дом № 28
- ПО КЭС Красноярский РЭС, 403780, Волгоградская, Жирновский, Красный Яр, Промбаза, дом № 11
- ПО КЭС Ольховский РЭС, 403650, Волгоградская, Ольховский, Ольховка, Энергетиков, дом № 2
- ПО КЭС Петроввальский РЭС, 403840, Волгоградская, Камышинский, Петров Вал, Подстанция, дом № 220
- ПО КЭС, 403882, Волгоградская, Камышин, Советская, дом № 39
- ПО КЭС Руднянский участок электрических сетей, 403601, Волгоградская, Руднянский, Рудня, Красная, дом № 64А
- ПО ЛЭС Быковский РЭС, 404061, Волгоградская, р.п.Быково, Ленина, дом № 3Б
- ПО ЛЭС Волжский РЭС, 404130, Волгоградская, Волжский, Автодорога №6, дом № 10
- ПО ЛЭС Ленинский РЭС, 404620, Волгоградская, Ленинск, Ленина, дом № 204Б
- ПО ЛЭС Николаевский РЭС, 404033, Волгоградская, Николаевск, Сивко, дом № 163
- ПО ЛЭС Палласовский РЭС, 404260, Волгоградская, Палласовка, Ушакова, дом № 11
- ПО ЛЭС, 404130, Волгоградская, Волжский, Автодорога №6, дом № 10
- ПО ЛЭС Среднеахтубинский РЭС, 404143, Волгоградская, Средняя Ахтуба, Энтузиастов, дом № 1А
- ПО ЛЭС Старополтавский РЭС, 404210, Волгоградская, Старая Полтавка, Промзона
- ПО МЭС Клетский РЭС, 403560, Волгоградская, Клетская, Дымченко, дом № 48
- ПО МЭС Кумылженский РЭС, 403402, Волгоградская, Кумылженская, Энергетиков, дом № 15
- ПО МЭС Логовский РЭС, 403060, Волгоградская, Иловлинский, Лог, Телеграфная, дом № 87
- ПО МЭС Михайловский РЭС, 403343, Волгоградская, Михайловский, Михайловка, Торговая, дом № 58
- ПО МЭС, 403346, Волгоградская, Михайловка, Ленина, дом № 205
- ПО МЭС Серафимовичский РЭС, 403440, Волгоградская, Серафимович, Большевицкая, дом № 50
- ПО МЭС Фроловский РЭС, 403531, Волгоградская, Фроловский, Фролово, Фрунзе, дом № 55
- ПО ПЭС Котельниковский РЭС, 404352, Волгоградская, Котельниково, Кирова, дом № 151
- ПО ПЭС Октябрьский РЭС, 404321, Волгоградская, Октябрьский, Энергетическая, дом № 4
- ПО ПЭС, 400074, Волгоградская, Волгоград, Огарева, дом № 28
- ПО ПЭС Сурувикинский РЭС, 404411, Волгоградская, Сурувикино, Заводской, дом № 24
- ПО ПЭС Чернышковский РЭС, 404462, Волгоградская, Чернышковский, Победы, дом № 3
- ПО УЭС Алексеевский РЭС, 403241, Волгоградская, Алексеевский, Алексеевская, Садовая, дом № 2
- ПО УЭС Киквидзенский РЭС, 403221, Волгоградская, Киквидзенский, Преображенская, ХПП, дом № 23
- ПО УЭС Нехаевский РЭС, 403171, Волгоградская, Нехаевский, Нехаевская, Победы, дом № 40
- ПО УЭС Новоанненский РЭС, 403953, Волгоградская, Новоаннинский, Патриса Лумумбы, дом № 89
- ПО УЭС Новониколаевский РЭС, 403901, Волгоградская, Новониколаевский, Новониколаевский, Советская, дом № 40
- ПО УЭС Ремонт и эксплуатация, 403116, Волгоградская, Урюпинск, Волгоградская, дом № 30

филиал «Калмэнерго»:

- АУ ОЛ, 358007, Калмыкия, Элиста, Северная промышленная зона

филиал «Ростовэнерго»:

- ПО ВЭС, 347320, Ростовская обл, Цимлянский, Цимлянск, Вокзальная, дом № 74
- ПО СВЭС, 347800, Ростовская обл, Каменск-Шахтинский г, Героев Пионеров ул, дом № 26
- ПО СЭС, 346130, Ростовская обл, Миллеровский, Миллерово, Артиллерийская, дом № 34
- ПО ЦЭС, 346493, Ростовская обл, Октябрьский р-н, Новочеркасск-Багаевская 8 км автодорога
- ПО ЮВЭС, 347639, Ростовская обл, Сальский, Сальск, Сирды, дом № 18
- ПО ЮЗЭС, 347937, Ростовская обл, Таганрог, Дзержинского, дом № 144
- ПО ЮЭС, 346780, Ростовская обл, Азов, Литейный, дом № 5

Все приложения к настоящему Техническому заданию являются его неотъемлемой частью и изменению не подлежат.

Приложения:

1. Приложение 1 Единичные расценки, ориентировочный годовой объем.
2. Приложение 2 Проект договора

Начальник ДЛИМТО



Д.В. Соболев

А.Н. Ерыгин
(863) 307-07-73