

Приложение №1
к Конкурсной документации

ПРОЕКТ ДОГОВОРА

ДОГОВОР № Оказание услуг по техническому обслуживанию объектов электроснабжения

г. Рязань

«_____» _____ 2013 г.

_____ именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____ с одной стороны, и **Открытое акционерное общество междугородной и международной связи «Ростелеком»**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Рязанского филиала **Агаева Андрея Владимировича**, действующего на основании Положения о Рязанском филиале ОАО «Ростелеком» и Генеральной доверенности №12-40 от 20.01.2012 г., с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги по техническому обслуживанию следующих объектов электроснабжения, находящихся на балансе Заказчика:

- ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, КТП – 250 кВА, КНР – 10 кВ, ЛР-базы, расположенных по адресу г. Рязань, пос. Дягилево, ул. Коняева, д.4;
- ЗТП № 2690 и КЛ – 10 кВ, расположенных по адресу Рязанская область, пос. Старожилово, ул. Гагарина, д.7;
- КТП – 160 кВА, расположенной по адресу Рязанская область, пос. Старожилово, ул. Железнодорожная, д.81;

1.1.1 Техническое обслуживание включает в себя комплекс услуг по поддержанию работоспособности вышеуказанных объектов электроснабжения Заказчика, обеспечение исправного состояния в целях надежной и экономичной эксплуатации.

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

2.1. Стоимость услуг по договору с даты подписания договора по 31.12.2014г. составляет _____ (_____) руб. ____ коп., в т. ч. НДС 18% _____ (_____) руб. ____ коп.

Ежемесячная оплата по договору в соответствии с Приложением №1 составляет _____ (_____) руб. ____ коп., в т. ч. НДС 18% _____ (_____) руб. ____ коп.

2.2. Оплата Заказчиком услуг по договору производится ежемесячно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в следующем порядке: ежемесячно, но не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня получения акта оказанных услуг и счета согласно пункту 2.1 настоящего Договора.

2.3. Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней со дня предоставления Исполнителем акта оказанных услуг обязан направить Исполнителю подписанный с печатью акт или мотивированный отказ от его подписания.

2.4. Исполнитель обязуется выставлять Заказчику счет-фактуру и акт оказанных услуг, в течение 5 (пяти) рабочих дней, по окончании очередного месяца.

2.5. По требованию любой из Сторон, но не реже, чем один раз в квартал оформляется акт сверки взаиморасчетов. Акт сверки взаиморасчетов должен быть подписан и возвращен в адрес инициатора сверки взаиморасчетов в течение 10 (десяти) дней с момента получения. При

возникновении разногласий по акту сверки взаиморасчетов сторона-получатель обязана направить свои возражения в тот же срок.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. Обеспечить техническое обслуживание вышеуказанных объектов электроснабжения в объемах и в сроки согласно требованиям "Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ", утвержденных приказом Министерства энергетики РФ № 229 от 19 июня 2003 года, а также «Правил технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей. СО 34.04.181-2003», утвержденных РАО «ЕЭС России» 25.12.2003г. с оформлением необходимой эксплуатационной документации.

3.1.2. Требовать от Заказчика немедленного выполнения ремонтных работ в аварийных случаях.

3.1.3. Выполнить капитальный ремонт и ликвидировать аварийные повреждения, произошедшие не по вине Исполнителя по отдельному договору с оплатой по фактическим затратам.

3.1.4. Производить ремонт объектов электроснабжения безвозмездно своими силами, если повреждение произошло по вине персонала Исполнителя.

3.2. Заказчик обязан:

3.2.1. Ежемесячно оплачивать стоимость технического обслуживания объектов электроснабжения «Заказчика» согласно расчета стоимости услуг по техническому обслуживанию объектов электроснабжения (Приложение № 1 к настоящему Договору), составленной на основании стоимости обслуживания, сложившейся в сетях в момент заключения Договора.

3.2.2. Ликвидировать аварийные повреждения, происшедшие не по вине Исполнителя или оплачивать эти работы по отдельному договору с Исполнителем.

3.2.3. Назначить ответственное лицо, отвечающее за нормальное состояние и содержание объектов электроснабжения, а также сообщить список оперативно-ремонтного персонала, которому разрешается производить оперативные переключения с дежурным персоналом Исполнителя.

3.2.4. Обеспечить в любое время беспрепятственный доступ на территорию, где находятся объекты электроснабжения, персоналу и технике Исполнителя для оказания услуг в объемах настоящего Договора.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Исполнитель несет ответственность:

4.1.1. За нарушение электроснабжения, возникшее по его вине.

4.2. Заказчик несет ответственность:

4.2.1. За несвоевременную оплату стоимости услуг по настоящему договору.

4.2.2. В случае неоплаты технического обслуживания Заказчиком в течение 2 (двух) месяцев Исполнитель имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке, о чем письменно извещает Заказчика. В этом случае договор считается расторгнутым с даты указанной в извещении Заказчику.

4.3. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

5. ФОРС- МАЖОР

5.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если неисполнение явилось следствием природных явлений, действий объективных внешних факторов и прочих обстоятельств непреодолимой силы, за которые Стороны не отвечают, и предотвратить неблагоприятное воздействие которых они не имеют возможности.

5.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 3 (трех) суток информировать другую Сторону об их наступлении телефонограммой, а также в письменной форме – в течение 5 (пяти) суток. В противном случае эта Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание освобождения ее от ответственности.

6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1 Все споры и разногласия, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, разрешаются сторонами путем проведения переговоров.

6.2. При не урегулировании споров и разногласий путем проведения переговоров, они подлежат разрешению в Арбитражном суде Рязанской области.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания и действует до 31.12.2014 г.

7.2. Окончание срока действия договора не влечет прекращения обязательств сторон по договору, обязательства сторон по договору должны быть исполнены надлежащим образом.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

8.2. В случаях, непредусмотренных настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством.

8.3. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны, если он совершены в письменной форме и подписаны полномочными представителями сторон.

8.4. Правоотношения сторон по выполнению капитального ремонта и ликвидации аварийных повреждений объекта электроснабжения произошедших не по вине Исполнителя осуществляются по отдельному договору.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

9.1. Приложение № 1 – «Расчет стоимости услуг по техническому обслуживанию объектов электроснабжения Рязанского филиала ОАО «Ростелеком» на 2013г.-2014г.»

9.2. Приложение № 2 - Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей.

9.3. Приложение №3 - Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

9.4. Приложение №3/1- Акт по разграничению принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок и сооружений до 1000 вольт между Сетевой организацией и абонентом.

9.5. Приложение №3/2 Акт по разграничению принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок и сооружений напряжением выше 1000 вольт между ОАО «Рязаньэнерго» и потребителем.

9.6. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью и обязательны для исполнения Сторонами.

10. МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ, ПОЧТОВЫЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Исполнитель:

Заказчик: **Открытое акционерное общество**

**междугородной и международной электрической
связи "Ростелеком"**

Юридический адрес: 191002,г. Санкт-Петербург, ул.
Достоевского, д.15

Почтовый адрес: 390006, г. Рязань, ул. Щедрина, д.43

Расчетный счет: 40702810600320000134

Кор. счет: 301018109000000000700

Банк: ОАО АКБ «Связь-Банк» г. Нижний Новгород

ИНН: 7707049388

КПП: 623443001

БИК: 042202700

ОГРН

ОКВЭД

ОКПО

Директор Рязанского филиала ОАО «Ростелеком»

_____/А.В. Агаев/

Приложение №1 к Договору № _____ от _____ 2013г.
 Расчет стоимости услуг по техническому обслуживанию объектов электроснабжения Рязанского филиала ОАО «Ростелеком».

Наименование услуг,	Количество оборудов „ шт.	Состав бригады, чел.	Часовая ставка по штатном у расписа- нию,руб.	Норма времени , час. за 2 месяца	Затраты , руб.	С коэфф. доплат и надбав ок руб. 1,29	Допол н. ЗП 12 %, руб.	Итог о гр.(8 +9) руб.	ЕСН 30,4 %,руб.	Наклад- ные расходы, 20 %,руб.	Итого затрат, руб. (гр.10+ гр.11+ гр.12)
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I											
ТО КТП 160 кВА р.п. Старожилово											
Наружный осмотр, замер сопротивления изоляции обмоток, устранение обнаруженных дефектов	1	Электрослесари по ремонту оборуд. РУ: 4 раз. - 1 чел., 3 раз. - 1 чел.	228,17	5,0							
Контроль уровня масла в трансформаторе (при необходимости доливка)	1		228,17	5,0							
Наружный осмотр разъединителя, устранение дефектов поверхности армировки изоляторов, регулировка и проверка работы разъединителя с приводами и сигнальными контактами	3		228,17	15,0							
Осмотр, ревизия, контроль состояния предохранителей	3		228,17	9,0							

Наружный осмотр изоляторов, проверка чистоты и целости фарфора, состояния армировки	48		228,17	48							
Контроль состояния кожухов для защиты вводов и электрооборудования	2		228,17	7							
Контроль состояния разрядников	3		228,17	15,0							
Осмотр высоковольтного и низковольтного оборудования КТП	4		228,17	32							
Контроль состояния устройств заземления	3		228,17	15,0							
Контроль блокировочных устройств	3		228,17	6							
Осмотр металлоконструкций под оборудование, очистка от пыли, грязи и масел. Проверка крепления конструкции и устранение неисправности	1		228,17	9							
Всего по I разделу:											

II											
ТО ВЛ-10кВ, КЛ-10кВ, КТП-250кВА, КРН-10, ЛР-БАЗЫ и.п. Дягилево											
Наружный осмотр изоляторов, проверка чистоты и целости фарфора, состояния армировки	189	Электрослесари по ремонту оборуд. РУ: 4 раз. - 1 чел., 3 раз. - 1 чел.	228,17	94,5							
Контроль состояния разрядников	9		228,17	13,5							
Испытание изоляции высоковольтного кабеля повышенным напряжением	8		228,17	22							
Осмотр высоковольтного оборудования подстанции	6		228,17	14,6							
Контроль состояния устройств заземления	10		228,17	15,3							
Осмотр и чистка клеммных соединений	68		228,17	93,5							
Контроль блокировочных устройств	6		228,17	10,5							
Осмотр металлоконструкций под оборудованием, очистка от пыли, грязи и масел, проверка крепления конструкции и устранение неисправности	1		228,17	11							
Наружный осмотр, проверка отсутствия повреждений, наличия маркировки, крепления, окраски, отсутствия течи кабельной массы воронок и концевых заделок кабеля напряжением до 10 кВ сечением до 240 кв.мм.	8		228,17	29,0							

и т.п.											
Наружный осмотр муфт соединительных, перемычек, проверка отсутствия механических повреждений, наличия маркировки, наличия защитных кожухов на муфтах, устранение неисправностей, окраска и т.п.	10		228,17	18,8							
Фазировка воздушной или кабельной линии	12		228,17	30,4							
Внешний осмотр, чистка и проверка активной части, замена неисправных выводов, замена уплотнителей	1		228,17	11,1							
Всего по II разделу:											
III											
ТО ЗТП № 2690 и КЛ - 10 кВ Рязанского филиала ОАО "Ростелеком"				1							
Наружный осмотр масляного выключателя, установка и регулировка привода выключателя, проверка изоляции	6	Электрослесари по ремонту оборуд. РУ: 4 раз. - 1 чел., 3 раз. - 1 чел.	228,17	25,2							
Наружный осмотр трансформатора, замер сопротивления изоляции обмоток, устранение обнаруженных дефектов и т.п.	6		228,17	30,0							
Наружный осмотр изоляторов, проверка чистоты и целостности фарфора, состояния армировки	36		228,17	36							
Контроль состояния кожухов для защиты вводов и электрооборудования	4		228,17	20,0							
Контроль состояния разрядников	4		228,17	20,0							
Испытание изоляции высоковольтного кабеля повышенным напряжением	6		228,17	126							
Контроль состояния устройств заземления	12		228,17	60,0							
Осмотр и чистка клеммных соединений	120		228,17	120,0							
Контроль блокировочных устройств	18		228,17	90,0							
Осмотр металлоконструкций под оборудованием, очистка от пыли, грязи и масел, проверка крепления конструкции и	0,6		228,17	12,6							

устранение неисправности											
Всего по III разделу:											
Всего:											
Работа под напряжением:			K=1,2								

IV.Транспортные расходы

Стоимость 1 км пробега автомобиля по расчетному
(договорному) тарифу без рентабельности и НДС с
1 км пробега (руб.)

01.11.2013 г
69,10 Средний пробег до 22,50 км

Итого транспортные расходы (раздел IV) (руб.) :

Стоимость Технического
обслуживания с
транспортными расходами
(руб,)

Рентабельность ,% **20**

Итого с рентабельностью :

НДС ,% **18**

Всего с 01.11.2013г. по
30.11.2014г. с НДС -

То же в месяц:

Директор Рязанского филиала ОАО
"РОСТЕЛЕКОМ"