

Приложение 1
к Договору № _____
от «__» _____ 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ (оказание услуг):

***«Определение экономически обоснованной необходимой валовой выручки филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» на 2012-2017 годы и формирование экономически
обоснованного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии
(мощности) по электрическим сетям региона на период 2012-2017 годы»***

Москва,
2012 год

1. Вид и название работ (услуг):

1.1. Определение экономически обоснованной необходимой валовой выручки филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» на 2012-2017 годы .

1.2. Формирование единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным электрическим сетям на территории Липецкой области по группам потребителей.

1.3. Анализ достаточности тарифной выручки филиала ОАО «МРСК - «Липецкэнерго» при применении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Липецкой области в 2012 году.

1.4. Оценка влияния отказа от передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду филиалу ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» на уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в Липецкой области.

2. Цель выполнения работ (оказания услуг) и основное практическое назначение планируемых результатов:

Целью оказываемых услуг является:

- Определение экономически обоснованного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по распределительным электрическим сетям на территории Липецкой области на периоды 2012-2017года.

Основное практическое назначение планируемых результатов – использование результатов выполненных работ (оказываемых услуг) при тарифном регулировании.

3. Научные, технические, социальные, экономические и другие требования к научно-технической продукции:

3.1. Проводимая работа должна основываться на действующих нормативных актах, на использовании данных, получаемых Исполнителем от Заказчика, других организаций в установленном порядке.

3.2. Документы, представляемые для обоснования, должны быть представлены в необходимом составе и оформлены надлежащим образом. К рассмотрению принимаются формы бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности, копии договоров, документы, подписанные уполномоченными на то лицами, и заверенные печатью предприятия, а также, при необходимости, прочие материалы и документы, оформленные надлежащим образом.

3.3. Недостающая документация может быть получена по самостоятельному запросу Исполнителя.

3.4. В случае если на основании имеющихся в распоряжении Исполнителя материалов невозможно сделать вывод об их достоверности и экономической обоснованности, Исполнитель обязан уведомить о сложившейся ситуации Заказчика.

4. Основные документы и источники информации:

4.1. Конституция Российской Федерации, Гражданский, Налоговый кодексы Российской Федерации.

4.2. Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

4.3. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об

определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

4.4. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике».

4.5. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. №20-э/2.

4.7. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 г. № 530 «Об утверждении основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии»;

4.8. Приказ ФСТ РФ от 30 марта 2012 г. N 228-э «Об утверждении методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;

4.9. Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 № 296;

4.10. Методические указания о порядке влияния отказа от передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям на уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в субъектах Российской Федерации, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 24.06.2011 года № 159-э/1;

4.11. Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1173 "О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям";

4.12. Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования размера платы за услуги.

4.13. Бухгалтерская, финансовая, техническая отчетность и расчеты с пояснительными записками предприятия в объеме, достаточном для обоснования на рассматриваемый период 2012-2017 годы.

Примечание. Перечень исходной информации может быть уточнен и дополнен в процессе оказания услуг.

5. Основные направления работ (услуг), сроки выполнения и подробная программа работ (оказания услуг):

Направления	Результат	Форма представления результата
0). Определение экономически обоснованной необходимой валовой выручки филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» на 2012-2017 годы: 1) Анализ основных технико-экономических показателей (балансы электроэнергии и мощности, фактические и нормативные технологические	1) Оценочные расчеты, заключение и выводы по балансовым показателям электрической энергии и мощности фактическими и	Раздел в отчете по работе (экспертном

Направления	Результат	Форма представления результата
<p><i>потери электрической энергии) за 2009-2011 годы и расчетные 2012 – 2017 годы;</i></p> <p>2) <i>Определение фактической выручки филиала от деятельности по передаче электрической энергии за 2010 – 2011 годы.</i></p> <p>3) <i>Анализ фактического исполнения операционных (подконтрольных) расходов за период 2010 – 2011 годы.</i></p> <p>4) <i>Анализ фактического исполнения неподконтрольных расходов филиала за 2010 – 2011 годы.</i></p> <p>5) <i>Анализ фактического исполнения утвержденных расходов филиала, не входящих в подконтрольные и неподконтрольные расходы за 2010 – 2011 годы.</i></p> <p>6) <i>Определение «выпадающих» доходов филиала за период 2010 – 2011 годы.</i></p> <p>7) <i>Определение экономии или перерасхода денежных средств по статьям затрат за период 2010-2011 годы для их учета при расчете корректировки НВВ на последующий период регулирования.</i></p>	<p><i>предлагаемыми предприятием для тарифного регулирования за период 2009 – 2011 годы (утверждено, факт) и план на 2012 – 2017 годы;</i></p> <p>2) <i>Обработка финансовой и отчетной документации филиала, определение фактической выручки филиала от деятельности по передаче электрической энергии за 2010 и 2011 годы;</i></p> <p>3) <i>Анализ операционных расходов филиала по статьям затрат и сравнение их с утвержденными в ТБР на аналогичный период.</i></p> <p>4) <i>Анализ неподконтрольных расходов филиала по статьям затрат и сравнение их с утвержденными в ТБР на аналогичный период.</i></p> <p>5) <i>Анализ расходов филиала, не входящих в подконтрольные и неподконтрольные расходы, по статьям затрат и сравнение их с утвержденными в ТБР на аналогичный период.</i></p> <p>6) <i>Оценка «выпадающих» доходов филиала за рассматриваемый период.</i></p> <p>7) <i>Оценка экономии или перерасхода денежных средств по статьям затрат за рассматриваемый период. Расчет корректировки НВВ, предусмотренной Методическими указаниями.</i></p>	<p>заключении)</p> <p>Раздел в отчете по работе (экспертном заключении)</p> <p>Раздел в отчете по работе (экспертном заключении)</p> <p>Раздел в отчете по работе (экспертном заключении)</p> <p>Раздел в отчете по работе</p> <p>Раздел в отчете по работе</p> <p>Раздел в отчете по работе (экспертном заключении)</p>

Направления	Результат	Форма представления результата
<p>8) <i>Оценка достаточности данных, представленных в предложениях об установлении тарифов на 2012-2017 годы</i></p> <p>9) <i>Анализ экономической обоснованности расходов и изменения активов компании, определяемых необходимой валовую выручку; Сравнительный анализ динамики расходов и НВВ (утверждено – факт, 2010 – 2011 годы и ожидаемый 2012, и план на 2013– 2017 годы);</i></p> <p>10) <i>Анализ инвестиционной программы: выполнение мероприятий программы за 2010-2011 годы на основе отчетных материалов филиала, план мероприятий и объемы финансирования на 2012 – 2017 годы с учетом анализа прошлых периодов.</i></p>	<p>8) <i>Оценка, заключение и выводы о достаточности данных и обосновывающих материалов, представленных в обоснование предприятием в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче на 2012-2017 годы;</i></p> <p>9) <i>Оценочные расчеты, заключения и выводы по каждой статье расходов в составе НВВ, включая неподконтрольные расходы, количество условных единиц, используемых для осуществления регулируемой деятельности, анализ динамики этих расходов и изменения состава активов за 2010-2011 годы и предложения на 2012-2017 годы. Выводы и заключения по динамике изменения НВВ на услуги по передаче филиала, сравнительный анализ утверждено – факт за 2010-2011 годы и и ожидаемый 2012, и план на 2013– 2017 годы.</i></p> <p>10) <i>Анализ, выводы и заключения по планируемым и фактически выполненным мероприятиям, включенным в инвестиционную программу филиала на 2010 – 2011 годы и план 2012 – 2017 годы, сформированный и выполненный на основании отчетных данных, представленных предприятием.</i></p>	<p>Раздел в отчете по работе (экспертном заключении)</p> <p>Раздел в отчете по работе (экспертном заключении)</p> <p>Раздел в отчете по работе (экспертном заключении)</p>
<p>2. Формирование экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по</p>	<p><i>1) Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным</i></p>	<p>Раздел в отчете по работе (экспертном</p>

Направления	Результат	Форма представления результата
<i>распределительным электрическим сетям на территории Липецкой области .</i>	<i>электрическим сетям территории Липецкой области , выполненный в соответствии с действующими методическими рекомендациями, с учетом результатов работ, полученных на предварительном этапе по п.1 настоящего ТЗ.</i>	заключении)
3. Анализ достаточности тарифной выручки филиала ОАО «МРСК Центра» – «Липецкэнерго» при применении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Липецкой области.	- Оценочный расчет, заключения и выводы о достаточности тарифной выручки при применении утвержденных регулятором на этот период единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Липецкой области.	Раздел в отчете по работе (экспертном заключении)
4. Оценка влияния отказа от передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду Филиалу ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» на уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в Липецкой области	Оценочный расчет влияния отказа от передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду Филиалу ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» на уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в Липецкой области	Раздел в отчете по работе (экспертном заключении)

Сроки оказания работ (услуг):

Срок начала оказания услуг – дата подписания Договора.

Срок окончания оказания услуг – до 01 декабря 2012 года, при условии предоставления необходимой исходной информации Заказчиком в установленные сроки.

6. Форма и порядок оплаты:

Безналичный расчет, оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами акта оказанных услуг по договору. Поэтапная и авансовая оплата услуг по договору не предусмотрена.

7. Порядок приемки работ (услуг):

Приемка работы (услуг) осуществляется в соответствии с составом и содержанием работ, приведенным в Техническом задании и в соответствии с условиями Договора.

Факт завершения работы (оказанных услуг) оформляется Актом приема-сдачи

работ (услуг) по форме Приложения 3 к настоящему договору.

Отчетная документация передается Заказчику Исполнителем по акту приемки-передачи документов.

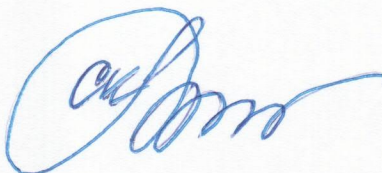
8. Перечень и комплектность научной, технической и другой документации, материальных ценностей, подлежащих оформлению и сдаче Заказчику по работе (услугам):

7.1. Отчет по оказанным услугам (экспертное заключение): «Определение экономически обоснованной необходимой валовой выручки филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» на 2012-2017 годы и формирование экономически обоснованного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям региона на период 2012 - 2017 годы.

7.2. Исполнитель, при необходимости, совместно с Заказчиком принимает участие в защите полученных по результатам оказания услуг показателей в регулирующих органах.

Примечание: Программа работ (оказания услуг) и перечень выдаваемой Заказчиком необходимой информации и исходных данных для выполнения работы (оказания услуг) уточняются по согласованию между Заказчиком, Исполнителем.

Заместитель директора по
экономике и финансам



С.С.Козодерова