

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ (оказание услуг):

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

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

1.3. Анализ достаточности тарифной выручки филиала ОАО «МРСК Центра» – «Белгородэнерго» при применении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Белгородской 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» - «Белгородэнерго» на уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в Белгородской 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 Белгородской области на период 2012-2017 гг.

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
<p>0) <i>Определение экономически обоснованной необходимой валовой выручки филиала ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» на 2012-2017 годы:</i></p> <p>1) <i>Анализ основных технико-экономических показателей (балансы электроэнергии и мощности, фактические и</i></p>	<p>1) <i>Оценочные расчеты, заключение и выводы по балансовым показателям электрической энергии и</i></p>	Раздел в отчете по работе (экспертном

Направления	Результат	Форма представления результата
<p><i>нормативные технологические 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>мощности фактическими и 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>заклучении)</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) Оценка достаточности данных, представленных в предложениях об установлении тарифов на 2012-2017 годы</p> <p>9) 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);</p> <p>10) 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.</p>	<p>8) 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;</p> <p>9) 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.</p> <p>10) 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.</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 распределительным электрическим</p>	<p>1) Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным электрическим сетям</p>	<p>Раздел в отчете по работе (экспертном заключении)</p>

Направления	Результат	Форма представления результата
<i>сетям на территории Белгородской области.</i>	<i>территории Белгородской области, выполненный в соответствии с действующими методическими рекомендациями, с учетом результатов работ, полученных на предварительном этапе по п.1 настоящего ТЗ.</i>	
3. Анализ достаточности тарифной выручки филиала ОАО «МРСК Центра» – «Белгородэнерго» при применении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Белгородской 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 Белгородской 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» - «Белгородэнерго» на уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в Белгородской области.	Оценочный расчет влияния отказа от передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду Филиалу ОАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» на уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в Белгородской 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 в полном размере 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» - «Белгородэнерго» 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.

