

Утверждаю
Председатель Правления,
И.о. руководителя РЭЭС Тверской области
Л. Жарлицына



ПРОТОКОЛ № 13
заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Тверской области

27 июля 2011 года
11.00

г. Тверь,
ул. Советская, 23/46

Присутствовали:

Жарлицына Т.Л. – председатель Правления
Ефимов Д.О. – заместитель Председателя Правления
Захарова Л.В. – член Правления
Лейман Ю.А. – член Правления
Никитин Е.О. – член Правления
Шурмина Е.Г. – член Правления

Кворум имеется

Приглашенные:

Явочный лист прилагается.

Повестка дня:

ГВС

1. О тарифе на услуги систем горячего водоснабжения, оказываемые МУП ЖКХ «Мокшино» для потребителей Мокшинского сельского поселения Конаковского муниципального района. (уполномоченный по делу Л.В. Васенкова)
2. О тарифе на услуги систем горячего водоснабжения, оказываемые МУП «Андреапольские тепловые сети» для потребителей городского поселения город Андреаполь. (уполномоченный по делу Л.В. Васенкова)
3. О тарифе на услуги систем горячего водоснабжения, оказываемые ООО «Зеленогорское ЖКХ» для потребителей Холохоленского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района (уполномоченный по делу Л.В. Васенкова)

ВО и ВС

4. О тарифе на услуги систем водоснабжения, оказываемые ГУЗ Областной детский клинический психоневрологический санаторий «Новинки» для потребителей Заволжского сельского поселения Калининского муниципального района. (уполномоченный по делу Л.В. Васенкова)
5. О тарифе на услуги системы водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые тверским филиалом ОАО «Славянка» на 2011 год. (уполномоченный по делу Захарова Л.В.)
6. О тарифе на услуги систем водоснабжения, оказываемые ООО «ЖКХ» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района. (уполномоченный по делу Л.В. Захарова)
7. О тарифе на услуги системы водоотведения, оказываемые ООО «ЖКХ» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального

- района. (уполномоченный по делу Л.В. Захарова)
8. О тарифе на услуги системы водоотведения, оказываемые ФБУ «Исправительная колония №10» УФСИН России и ООО «Ведемья» потребителям п. Металлистов Михайловского сельского поселения Калининского района на 2011 г. (уполномоченный по делу Е.В. Шамолина).
 9. О тарифе на услуги систем водоснабжения, оказываемые МУП «Городская коммунальная служба» для потребителей городского поселения город Кувшиново (уполномоченный по делу В.А. Григорьева)
 10. О тарифе на услуги систем водоотведения, оказываемые МУП «Городская коммунальная служба» для потребителей городского поселения город Кувшиново. (уполномоченный по делу В.А. Григорьева)

ТЕПЛО

11. О тарифе на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района. (уполномоченный по делу В.А. Григорьева)
12. О тарифе на производство и передачу тепловой энергии, отпускаемой ООО «Винея» сторонним потребителям (котельная п. Эммаусс) Калининского района на 2011 год (уполномоченный по делу А.В. Веселко)
13. О тарифе на производство и передачу тепловой энергии, отпускаемой ООО Компания «Ресурс-Сервис» сторонним потребителям д. Рязаново, д. Квакшино, с. Пушкино Верхневолжского сельского поселения Калининского района на 2011 год (уполномоченный по делу А.В. Веселко)

ТРАНСПОРТ

14. О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в городе Ржев. (уполномоченный по делу Л.Н. Рязанова)
15. О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в Ржевском районе. (уполномоченный по делу Л.Н. Рязанова)
16. О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в городе Бологое. (уполномоченный по делу А.Н. Макаров)
17. О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в городе Красный Холм. (уполномоченный по делу Н.П. Уткина)
18. О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в Краснохолмском районе. (уполномоченный по делу Н.П. Уткина)
19. О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в городе Нелидово. (уполномоченный по делу Н.П. Уткина)
20. О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в Нелидовском районе. (уполномоченный по делу Н.П. Уткина)
21. О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в Зубцовском районе. (уполномоченный по делу К.В. Седов)
22. О тарифе на перевозки пассажиров водным транспортом по маршруту «Конаково-Завод 1 Мая». (уполномоченный по делу Л.Н. Рязанова)

ТЕХПРИСОЕДИНЕНИЕ

23. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ООО «Региональная электросетевая компания» энергопринимающих устройств объекта ИП Соловьева И.Ю. – магазин, расположенного по адресу: Тверская область, г. Бологое, пер. Свободы, д.12, с заявленной мощностью 70 кВт, по III категории надежности.

(уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)

24. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ООО «Региональная электросетевая компания» энергопринимающих устройств объекта ИП Дмитриева А.А. – магазин, расположенного по адресу: Тверская область, г. Бологое, ул. Кирова, д.1, с заявленной мощностью 35 кВт (в том числе 20 кВт ранее разрешенная мощность), по III категории надежности. (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)
25. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» объекта ОАО «Каменская бумажно-картонная фабрика», расположенного по адресу: Ул. Октябрьская, д. 5, г. Кувшиново, Тверская область, 172110, с заявленной мощностью 18МВт по II и III категории надежности (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)
26. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» объекта Павлов И.В. – База отдыха ЛУЧ, с заявленной мощностью 300 кВт по III категории надежности (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)
27. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» объекта ООО «Эколес» - завод, с заявленной мощностью 1100 кВт по II категории надежности (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)
28. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» объекта ООО «Премьер» - жилой дом, с заявленной мощностью 550 кВт по II категории надежности (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)
29. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» объекта ОАО «Тверьоблгаз» – эксплуатационные помещения, с заявленной мощностью 30 кВт по III категории надежности (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)
30. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ООО «Региональная электросетевая компания» объекта Бежецкое РАЙПО – торговые ряды, с заявленной мощностью 57 кВт по III категории надежности (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)
31. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» объекта ФБУ «ИК №10 УФСИН», с заявленной мощностью 3 750 кВт по II III категории надежности (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)
32. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» объекта Романов П.А. – жилой дом, с заявленной мощностью 27 кВт по III категории надежности (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)
33. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» объекта Рябикова н.В. – жилой дом, с заявленной мощностью 20 кВт по III категории надежности (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)
34. Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» объекта ООО фирма «Промводстрой», с заявленной мощностью 143 кВт по II категории надежности (уполномоченный по делу Н.Н. Злобич)

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

35. Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии ООО «Коминформ» на 2011 год. (уполномоченный по делу Е.Г. Шурмина)
36. Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций Тверского региона на 2011 год. (уполномоченный по делу Е.Г. Шурмина)
37. Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые на территории Тверской области потребителям. (уполномоченный по делу Е.Г. Шурмина)
38. О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.04.2011 № 0293-00Э01-нп «Об утверждении показателей уровня надежности и уровня качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемых филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».
39. Об утверждении сбытовых надбавок для ОАО «Тверская энергосбытовая компания» и ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» на 2011 год. (уполномоченный по делу Е.Г. Шурмина).

ПО ПЕРВОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на услуги систем горячего водоснабжения, оказываемые МУП ЖКХ «Мокшино» для потребителей Мокшинского сельского поселения Конаковского муниципального района

Выступила: Шамонина Е.В. (экспертное заключение и расчет тарифа на услугу горячего водоснабжения прилагаются)

По результатам анализа фактических затрат МУП ЖКХ «Мокшино» на производство и передачу горячей воды на 2011 год экспертом в расчет тарифа на услуги ГВС, представленный предприятием, внесены следующие изменения:

1. Полезный отпуск.

По данным предприятия полезный отпуск ГВС составляет 63,45 тыс. куб. м в год. Эти данные и будут служить основанием для расчета тарифа на ГВС.

2. Затраты на тепловую энергию на подогрев воды.

Расходы на подогрев воды по данным предприятия составляют 3548,7 тыс. руб. (из расчета норматива на подогрев воды - 0,06 Гкал/куб. м и норматива потребления ГВС, утвержденного решением Совета депутатов Мокшинского сельского поселения Конаковского района Тверской области от 22.01.2010г. № 102 - 2,3 куб. м).

По расчету эксперта расходы на подогрев воды составляют 3007,3 тыс. руб. (исходя из вышеуказанных нормативов и тарифов на тепловую энергию для населения и прочих потребителей (без учета НДС)).

3. Затраты на покупную воду.

Расходы на покупку воды по данным предприятия составляют 498,6 тыс. руб. (которые не обоснованы).

По расчету эксперта расходы на покупку воды составляют 356,6 тыс. руб. (исходя из тарифа на услуги водоснабжения (без учета НДС)).

Таким образом, тарифообразующие затраты составляют 3363,9 тыс. руб. (83,1 % к предложению предприятия).

При этом тарифы на ГВС с учетом перекрестного субсидирования составляют:

- 51,44 руб./куб. м (без учета НДС) для населения;
- 60,92 руб./куб. м (без учета НДС) для прочих потребителей.

Правление решило:

Установить и ввести в действие тариф на услуги систем горячего водоснабжения, оказываемые муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Мокшино» для потребителей Мокшинского сельского поселения Конаковского муниципального района в следующих размерах:

- для населения - 51,44 руб./куб.м (без учета НДС);
- для прочих потребителей – 60,92 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВТОРОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на услуги систем горячего водоснабжения, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Андреапольские тепловые сети» для потребителей городского поселения город Андреаполь и Андреапольского сельского поселения Андреапольского муниципального района.

Выступила: Шамонина Е.В. (экспертное заключение и расчет тарифа на услугу горячего водоснабжения прилагаются).

По результатам анализа фактических затрат МУП «Андреапольские тепловые сети» на производство и передачу горячей воды на 2011 год экспертом в расчет тарифа на услуги ГВС, представленный предприятием, внесены следующие изменения:

1. Полезный отпуск.

По данным предприятия полезный отпуск ГВС составляет 15,62 тыс. куб. м в год. Эти данные и будут служить основанием для расчета тарифа на ГВС.

2. Затраты на тепловую энергию на подогрев воды.

Расходы на подогрев воды по данным предприятия составляют 2210,8 тыс. руб. (исходя из количества тепловой энергии на подогрев воды (1001,0 Гкал)).

По расчету эксперта расходы на подогрев воды составляют 1812,4 тыс. руб. (из расчета норматива на подогрев воды 0,053 Гкал/куб. м и норматива потребления ГВС, утвержденного решением Совета депутатов Андреапольского сельского поселения от 18.12.2008г. № 12 - 3,0 куб. м).

3. Затраты на покупную воду.

Расходы на покупку воды по данным предприятия составляют 357,4 тыс. руб. (исходя из объема полезного отпуска ГВС и тарифа на услуги водоснабжения, утвержденного приказом Региональной энергетической комиссии Тверской области от 17.12.2010г. № 969-нп для потребителей ООО «Малая Энергетика» в размере 22,87 руб./куб. (НДС не облагается)).

По расчету эксперта расходы на покупку воды составляют 368,9 тыс. руб. (исходя из объема холодной воды на нужды ГВС и тарифа на услуги водоснабжения, утвержденного приказом Региональной энергетической комиссии Тверской области от 17.12.2010г. № 969-нп для потребителей ООО «Малая Энергетика» в размере 22,87 руб./куб. (НДС не облагается)).

Таким образом, тарифообразующие затраты составляют 2181,3 тыс. руб. (84,9 % к предложению предприятия).

При этом тариф на услуги ГВС составляет 139,65 руб./куб. м (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тариф на услуги систем горячего водоснабжения,

оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Андреапольские тепловые сети» для потребителей городского поселения город Андреаполь и Андреапольского сельского поселения в размере 139,65 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРЕТЬЕМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на услуги систем горячего водоснабжения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское ЖКХ» для потребителей Холохоленского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района.

Выступила: Шамонина Е.В. (экспертное заключение и расчет тарифа на услугу горячего водоснабжения прилагаются).

По результатам анализа фактических затрат ООО «Зеленогорское ЖКХ» на производство и передачу горячей воды на 2011 год экспертом в расчет тарифа на услуги ГВС, представленный организацией, внесены следующие изменения:

1. Полезный отпуск.

По данным организации полезный отпуск ГВС составляет 15,20 тыс. куб. м в год. Эти данные и будут служить основанием для расчета тарифа на ГВС.

2. Затраты на тепловую энергию на подогрев воды.

Расходы на подогрев воды по данным организации составляют 947,0 тыс. руб. (исходя из количества тепловой энергии на подогрев воды (905,3 Гкал)).

По расчету эксперта расходы на подогрев воды составляют 942,2 тыс. руб. (из расчета норматива на подогрев воды 0,0593 Гкал/куб. м и норматива потребления ГВС, утвержденного решением Собрания депутатов Вышневолоцкого района Тверской области от 29.12.2008г. № 16 - 2,7 куб. м).

3. Затраты на покупную воду.

Расходы на покупку воды по данным организации составляют 178,0 тыс. руб. (исходя из тарифов на услуги водоснабжения, утвержденных приказом Региональной энергетической комиссии Тверской области от 28.01.2011г. № 0019-06В08-нп для потребителей организации: в размере 11,33 руб./куб. м для населения и в размере 22,05 руб./куб. м для прочих потребителей) и соответствуют расчету эксперта.

Таким образом, тарифообразующие затраты составляют 1119,8 тыс. руб. (99,5 % к предложению организации).

При этом тарифы на ГВС с учетом перекрестного субсидирования составляют:

- 73,32 руб./куб. м (НДС не облагается) для населения;
- 84,04 руб./куб. м (НДС не облагается) для прочих потребителей.

Правление решило:

Установить и ввести в действие тариф на услуги систем горячего водоснабжения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Зеленогорское ЖКХ» для потребителей Холохоленского сельского поселения Вышневолоцкого муниципального района в следующих размерах:

- для населения - 73,32 руб./куб.м (НДС не облагается);
- для прочих потребителей - 84,04 руб./куб.м (НДС не облагается).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ЧЕТВЕРТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на услуги систем водоснабжения, оказываемые Государственным учреждением здравоохранения областным детским клиническим психоневрологическим санаторием «Новинки» для потребителей Заволжского сельского поселения Калининского муниципального района.

Выступила: Шамонина Е.В. (экспертное заключение и расчет тарифа на услугу горячего водоснабжения прилагаются).

По результатам экономической экспертизы в представленные ГУЗ ОДКП Санаторий «Новинки» материалы внесены следующие изменения:

1. «Расходы на электроэнергию».

По предложению учреждения расход электроэнергии на подъем воды составляет 7,9 тыс. кВт, средняя цена покупной электроэнергии – 6,81 руб./кВт и, соответственно, затраты по данной статье составляют 53,8 тыс. рублей.

Таким образом, величина удельного расхода электроэнергии на подъем 1 м³ воды составляет 1,9 кВтч/м³.

Экспертом предлагается принять объем потребления электроэнергии по системе водоснабжения в размере 5,1 тыс. кВт (исходя из удельного расхода электроэнергии в пределах нормативного), а среднюю цену покупной электроэнергии в размере 5,69 руб./кВт (исходя из фактической цены ее приобретения).

В результате затраты электроэнергии по расчету эксперта составят 29,3 тыс. руб. (с сокращением против предложенных учреждением затрат на 24,5 тыс. руб. (53,8 – 29,3)).

2. «Фонд заработной платы».

По данным учреждения годовой фонд оплаты труда составляет 3,1 тыс. руб., отчисления на страховые взносы – 1,1 тыс. руб. (из расчета 34,2 % от фонда оплаты труда).

Фонд оплаты труда и отчисления на страховые взносы предлагается принять к расчету по данным учреждения (в сумме 4,2 тыс. руб.).

3. «Ремонт и техническое обслуживание».

Затраты по статье по данным учреждения составляют 20,0 тыс. руб. на ремонт системы водоснабжения, которые предлагается принять к расчету в полном объеме.

В результате внесенных изменений из предложенных учреждением затрат по формированию тарифа на услуги водоснабжения к расчету приняты тарифообразующие затраты на общую сумму 53,5 тыс. руб. (что составляет 68,6 % к предложению учреждения).

Предлагается к рассмотрению на заседании Правления Региональной энергетической комиссии Тверской области тариф на услуги водоснабжения для всех потребителей ГУЗ ОДКП Санаторий «Новинки» деревни Новинки Заволжского сельского поселения Калининского района Тверской области на 2011 год в размере 13,02 руб./м³ (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тариф на услуги систем водоснабжения, оказываемые Государственным учреждением здравоохранения областным детским клиническим психоневрологическим санаторием «Новинки» для потребителей

Заволжского сельского поселения Калининского муниципального района в размере 13,02 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ПЯТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на услуги системы водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» на 2011 год.

Выступила: Захарова Л.В. (экспертное заключение и расчет тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод прилагаются).

Предприятие направлено обращение в адрес РЭК Тверской области по вопросу рассмотрения и утверждения тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения на 2011 года без участия представителей филиала «Тверской» ОАО «Славянка».

В РЭК Тверской области по вопросу утверждения тарифов на услуги водоотведения Предприятие обращается впервые.

Согласование ОМС отсутствует.

Предприятие работает с применением общей системы налогообложения.

Открытое акционерное общество «Славянка» является коммерческим предприятием.

ОАО «Славянка» согласно Государственного контракта от 20.07.2010 №1-КЖФ «По эксплуатационному содержанию и комплексному обслуживанию казарменно-жилищного фонда и сетей водоснабжения военных городков Министерства обороны РФ» оказывает услуги по управлению специализированным жилым фондом военных городков Министерства обороны РФ, услуги водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 15.04.2011 №645-ра ОАО «Славянка» определено единственным поставщиком холодной воды и услуг по отведению и очистки сточных вод для нужд Минобороны России и подведомственных Минобороны России организаций

Для оказания услуг по управлению специализированным жилым фондом военных городков Министерства обороны РФ, а так же услуг по водоснабжению, водоотведению и очистки сточных вод на территории Тверской области, создан Филиал «Тверской» ОАО «Славянка».

Согласно договора о безвозмездном пользовании от 22 апреля 2011 года объекты системы водоснабжения Министерства обороны РФ, закрепленные на праве оперативного управления за воинских частей Тверской области федерального бюджетного учреждения переданы филиалу «Тверской» ОАО «Славянка».

Предприятие обратилось в РЭК Тверской области по вопросу утверждения тарифов:

1. на услуги водоснабжения и водоотведения оказываемые потребителям вч № 64347 Филипповского сельского поселения Бежецкого района;
2. на услуги водоснабжения оказываемые потребителям вч № 21230 Брусовского сельского поселения Удомельского района;
3. на услуги водоснабжения и водоотведения оказываемые потребителям вч № 96031 Бурашевского сельского поселения Калининского района;
4. на услуги водоснабжения потребителям вч № 15487 Кушалинского сельского поселения Рамешковского района;
5. на услуги водоснабжения и водоотведения оказываемые потребителям вч № 62632-Д муниципального образования – «город Торжок»;
6. на услуги водоснабжения и водоотведения оказываемые потребителям вч № 32926 Куженкинского сельского поселения Бологовского района

По вопросу утверждения тарифов на услуги водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч № 64347 Филипповского сельского поселения Бежецкого района:

Структура водопроводного хозяйства военного городка Филипповского сельского поселения Бежецкого района в/ч 64347:

1. Групповой водозабор состоит из 3 артезианских скважин. Водозабор представлен артезианскими скважинами глубиной от 40 до 80 м.

2. Установленная суммарная мощность водозабора составляет 0,5 тыс. куб. м/сутки;

Процент износа насосных станций первого и второго подъема составляет 100 %.

3. Сети водоснабжения – 5,3 км, процент износа сетей составляет 84%-100%.

4. Водонапорная башня – 9 ед.

Таким образом, предприятие поднимает, транспортирует воду и очищает воду.

«Баланс системы водоснабжения».

По данным предприятия в 2011 году подъем воды составит 156,7 тыс.куб.м., собственное потребление 5,7 тыс.куб.м. (3,64% от общего объема поднятой воды), утечки и неучтенный расход воды 7,5 тыс.куб.м. (4,8% от общего объема поднятой воды).

Полезный отпуск 143,5 тыс.куб.м., в том числе население 99,3 тыс.куб.м. (69.2%), бюджетные потребители 43.9 тыс.куб.м.(30.6%), прочие потребители 0,30 тыс.куб.м. (0,21%)

«Электроэнергия».

Предприятием произведен нормативный расчет потребления электрической энергии по тарифу 6,87 руб./ кВтч, Эксперт предлагает принять данный расчет в размере 1001,2 тыс.руб.

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Предлагается принять нормативный расчет численности работников водопроводного хозяйства Филиала "Тверской" ОАО "Славянка" для в/ч №64347 Филипповского сельского поселения в размере 6 человек, в том числе подъем воды – 4 человека, очистка воды – 1 человек, транспортирование воды – 1 человек, средняя заработная плата составит 11639,04 тыс. руб./месяц.

подъем воды - 558,67 тыс.руб.

очистка воды – 139,67 тыс.руб.

транспортирование воды – 139,67 тыс.руб.

Согласно НК РФ ставка налогообложения по страховым взносам для юридических лиц установлена на 2011 год в размере 34%. Размер страховых взносов в ФСС (страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составляет 0,2%. При расчете затрат на отчисление от ФОТ применяется ставка 34,2% и составляет 286,61 тыс.руб.

«Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по статье ремонт и техническое обслуживание в размере 201,00 тыс. тыс.руб., (сметы прилагаются) в том числе: подъем воды - 101,00 тыс.руб.; транспортирование воды – 100,00 тыс.руб.

Эксперт предлагает принять данные затраты.

«Амортизационные отчисления»

По данной статье предлагается принять расчеты предприятия в размере 40,36 тыс.руб.

«Общексплуатационные расходы».

По данной статье предлагается принять расчеты эксперта в размере 809,4 тыс.руб.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжения составили 3330,97 тыс.руб., что составляет 72,5% относительно затрат предложенных предприятием.

К рассмотрению на заседании Правления РЭК предлагается утвердить тариф на услуги системы водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям в/ч 64347 Филиппковского сельского поселения Бежецкого района на 2011 год, в размере – 23,67 руб./куб.м (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тарифы на услуги систем водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» для потребителей Войсковой части 64347 Филиппковского сельского поселения Бежецкого муниципального района в размере 23,67 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

По вопросу утверждения тарифов на услуги водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч № 64347 Филиппковского сельского поселения Бежецкого района:

Структура канализационного хозяйства в/ч № 64347:

- Канализационные насосные станции:
- КНС №1 - СД 25/14 – 1 шт.
- КНС №2 - СМ 65-50-160 - 1 шт.

Фактическая суммарная производительность КНС перекачки сточной жидкости от потребителей составляет 0,31 тыс. куб. м./сут.

- Сети канализационные – 4,8 км;
- Очистные сооружения производительностью 0,6 тыс. куб. м/сутки

“Баланс системы водоотведения”.

По данным предприятия в 2011 году пропуск сточных вод составит 112,3 тыс.куб.м., собственное потребление 0,0 тыс.куб.м. Полезный отпуск 112,3 тыс.куб.м., в том числе население 99,3 тыс.куб.м.(88,4%), бюджетные потребители 12,7 тыс.куб.м.(11,3%), прочие потребители 0,3 тыс.куб.м.(0,27%).

При расчете тарифа эксперт предлагает принять балансовые показатели полезного отпуска воды и пропуска сточных вод по расчету Предприятия.

«Электроэнергия»

Предприятием произведен нормативный расчет потребления электрической энергии по тарифу 6,87 руб./ кВтч, Эксперт предлагает принять данный расчет в размере 617,20 тыс.руб.

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды»

Предлагается принять нормативный расчет численности работников водопроводного хозяйства Филиала "Тверской" ОАО "Славянка" для в/ч №64347 Филиппковского сельского поселения в размере 7 человек, в том числе перекачка сточной жидкости – 4 человека, очистка сточной жидкости -1,5 человека, утилизация сточной жидкости – 1,5 человека. Средняя заработная плата составит 11639,04 тыс. руб./месяц.

перекачка сточной жидкости - 558,67 тыс.руб.;

очистка сточной жидкости – 209,5 тыс.руб.;

транспортирование и утилизация сточной жидкости – 209,5 тыс.руб.

Итого: 977,68 тыс.руб.

Согласно НК РФ ставка налогообложения по страховым взносам для юридических лиц установлена на 2011 год в размере 34%. Размер страховых взносов в ФСС (страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составляет 0,2%. При расчете затрат на отчисление от ФОТ применяется ставка 34,2% и составляет 338,85 тыс.руб.

«Ремонт и техническое обслуживание»

Предприятие планирует затраты по статье ремонт и техническое обслуживание в размере 291,4 тыс. тыс.руб., (сметы прилагаются) в том числе: перекачка сточной жидкости - 120,00 тыс.руб.; очистка сточной жидкости - 100,00 тыс.руб.; транспортирование и утилизация сточной жидкости-71,40 тыс.руб.

Эксперт предлагает принять затраты в размере 220,00 тыс.руб., часть ремонтных работ перенести на следующий регулируемый период.

«Общексплуатационные расходы»

Согласно Приказа Генерального директора ОАО «Славянка» от 31.12.2010 №229, норматив общексплуатационных расходов при формировании себестоимости по оказанию составляет 50% от фонда заработной платы основных рабочих по соответствующему виду деятельности.

Эксперт считает общексплуатационные расходы необоснованно завышенными и предлагает принять к расчету затраты в размере 536,7 тыс.руб.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжения составили 3001,45 тыс.руб., что составляет 81,5% относительно затрат предложенных предприятием.

Действующий тариф в размере 28,64 руб./куб.м. (без учета НДС), утвержден Решением Совета депутатов г.Бежецк от 28.12.2009 №73 для потребителей г.Бежецк и следовательно применяется Предприятием противозаконно.

К рассмотрению на заседании Правления РЭК предлагается утвердить тариф на услуги системы водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям в/ч 64347 на 2011 год, в размере 28,64 руб./куб.м. (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тарифы на услуги системы водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» для потребителей Войсковой части 64347 Филиппковского сельского поселения Бежецкого муниципального района в размере 28,64 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

По вопросу утверждения тарифов на услуги водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч № 15487 Кушалинского сельского поселения Рамешковского района:

Структура водопроводного хозяйства военного городка Кушалинского сельского поселения Рамешковского района в/ч 15487:

1.Групповой водозабор состоит из 1 артезианской скважины. Водозабор представлен артезианской скважиной глубиной от 40 до 80 м.

2. Насосная станция:

-насос-ЭЦВ-8-6,5-85-1шт;

Установленная суммарная мощность водозабора составляет 0,24 тыс. куб. м/сутки;

Процент износа насосных станций первого и второго подъема составляет 44 %, год ввода в эксплуатацию - 1965г.

3.Сети водоснабжения - 0,4 км, процент износа сетей составляет 100%, год ввода в эксплуатацию - 1969г.

4. Водонапорная башня - 2 ед.

«Баланс системы водоснабжения»

По данным предприятия в 2011 году подъем воды составит 1,12 тыс.куб.м., собственное потребление 0,0 тыс.куб.м., утечки и неучтенный расход воды 0,1 тыс.куб.м. (8,3% от общего объема поднятой воды).

Полезный отпуск 1,02 тыс.куб.м., в том числе бюджетные потребители 1,02 тыс.куб.м.(100%).

Расчет потерь прилагается к тарифному делу и принимается РЭК Тверской области. При расчете тарифа региональной энергетической комиссией Тверской области приняты балансовые показатели полезного отпуска воды и пропуска сточных вод по расчету предприятия.

«Электроэнергия»

Предприятием произведен нормативный расчет потребления электрической энергии по тарифу 6,87 руб./ кВтч, Эксперт предлагает принять данный расчет в размере 6,53 тыс.руб.

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды»

Предлагается принять нормативный расчет численности работников водопроводного хозяйства Филиала "Тверской" ОАО "Славянка" для в/ч №15487 Кушалинского сельского поселения в размере 0,5 человека, в том числе подъем воды – 0,25 человека, транспортирование воды – 0,25 человек, средняя заработная плата составит 10340 тыс. руб./месяц.

Предлагается к утверждению 63,29 тыс.руб.

«Ремонт и техническое обслуживание»

Предприятие планирует затраты по статье ремонт и техническое обслуживание в размере 4,20 тыс. тыс.руб., (сметы прилагаются) в том числе: подъем воды - 0,00 тыс.руб.;

транспортирование воды – 4,20 тыс.руб.

Эксперт предлагает принять данные затраты.

«Общексплуатационные расходы».

Эксперт предлагает принять затраты в размере 55,7 тыс.руб.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжения составили 154,37 тыс.руб., что составляет 70,63% относительно затрат предложенных предприятием.

К рассмотрению на заседании Правления РЭК предлагается утвердить тариф на услуги системы водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям в/ч 15487 Кушалинского сельского поселения Рамешковского района на 2011 год, в размере: – 154,37 руб./куб. м. (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тарифы на услуги систем водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» для потребителей Войсковой части 15487 Кушалинского сельского поселения Рамешковского муниципального района в размере 154,37 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

По вопросу утверждения тарифов на услуги водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч № 96031 Бурашевского сельского поселения Калининского района:

Структура водопроводного хозяйства военного городка Бурашевского сельского поселения Калининского района в/ч 96031:

1.Групповой водозабор состоит из 1 артезианской скважины. Водозабор представлен артезианской скважиной глубиной от 40 до 80 м.

2.Насосная станция:

- насос - ЭЦВ-8-6,5-85 – 1 шт.;
Установленная суммарная мощность водозабора составляет 0,38 тыс. куб. м/сутки;

Процент износа насосной станции первого подъема составляет 100%, год ввода в эксплуатацию – 1970г.

3. Сети водоснабжения – 1,3 км, процент износа сетей составляет 100%, введены в эксплуатацию в 1970 году.

4. Водонапорная башня – 1 ед.

Таким образом, предприятие очистку воды не производит.

“Баланс системы водоснабжения”.

По данным предприятия в 2011 году подъем воды составит 33,82 тыс.куб.м., собственное потребление 0,0 тыс.куб.м., утечки и неучтенный расход воды 3,12 тыс.куб.м. (9,2% от общего объема поднятой воды).

Полезный отпуск 30,7 тыс.куб.м., в том числе население 22,22 тыс.куб.м. (72,4%), бюджетные потребители 1,3 тыс.куб.м.(4,2%), прочие потребители 7,18 тыс.куб.м. (23,4%).

Расчет потерь прилагается к тарифному делу и принимается РЭК Тверской области. При расчете тарифа региональной энергетической комиссией Тверской области приняты балансовые показатели полезного отпуска воды и пропуска сточных вод по расчету предприятия.

«Электроэнергия».

Предприятием произведен нормативный расчет потребления электрической энергии по тарифу 6,87 руб./ кВтч, Эксперт предлагает принять данный расчет в размере 216,06 тыс.руб.

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды»

Предлагается принять нормативный расчет численности работников водопроводного хозяйства Филиала "Тверской" ОАО "Славянка" для в/ч №96031 Бурашевского сельского поселения в размере 2 человек, в том числе подъем воды – 1 человек, транспортирование воды – 1 человек, средняя заработная плата составит 10305,4 тыс. руб./месяц.

Предлагается к утверждению в размере 247,32 тыс.руб.

Согласно НК РФ ставка налогообложения по страховым взносам для юридических лиц установлена на 2011 год в размере 34%. Размер страховых взносов в ФСС (страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составляет 0,2%. При расчете затрат на отчисление от ФОТ применяется ставка 34,2% и составляет 84,6 тыс.руб.

«Ремонт и техническое обслуживание»

Предприятие планирует затраты по статье ремонт и техническое обслуживание в размере 36,4 тыс. тыс.руб., (сметы прилагаются) в том числе: подъем воды - 5,20 тыс.руб.; транспортирование воды – 31,20 тыс.руб.

Эксперт предлагает принять данные затраты.

«Общексплуатационные расходы»

Эксперт предлагает принять затраты в размере 98,3 тыс.руб.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжения составили 685,66 тыс.руб., что составляет 63,8% относительно затрат предложенных предприятием.

К рассмотрению на заседании Правления РЭК предлагается утвердить тариф на услуги системы водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО Славянка» потребителям в/ч 96031 Бурашевского сельского поселения Калининского района на 2011 год, в размере:

население – 9,82 руб./куб.м (без учета НДС);

прочие потребители – 70,40 руб./куб. м. (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тарифы на услуги систем водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» для потребителей Войсковой части

96031 Бурашевского сельского поселения Калининского муниципального района в следующих размерах:

- 1.1. Население - 9,82 руб./куб.м (без учета НДС);
- 1.2. Прочие потребители – 70,40 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

По вопросу утверждения тарифов на услуги водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч № 96031 Бурашевского сельского поселения Калининского района:

Структура канализационного хозяйства в/ч №96031:

- Количество КНС – 0 шт.,
- Сети канализационные – 1,5 км;

По данным предприятия, население в 2011 году оплачивает услуги водоотведения по тарифу, утвержденному Решением Совета депутатов Бурашевского сельского поселения от 27.01.2010 №3 в размере 13,86 руб./куб.м. (без учета НДС).

По данным предприятия в 2011 году пропуск сточных вод составит 30,7 тыс.куб.м., собственное потребление 0,0 тыс.куб.м. Полезный отпуск 30,7 тыс.куб.м., в том числе население 22,22 тыс.куб.м.(72,4%), бюджетные потребители 1,3 тыс.куб.м.(4,2%), прочие потребители 7,18 тыс.куб.м.(23,4%).

При расчете тарифа эксперт предлагает принять балансовые показатели полезного отпуска воды и пропуска сточных вод по расчету Предприятия.

«Электроэнергия».

По данной статье предприятие затрат не несет.

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Предлагается принять нормативный расчет численности работников водопроводного хозяйства Филиала "Тверской" ОАО "Славянка" для в/ч №96031 Бурашевского сельского поселения в размере 1 человек. Средняя заработная плата составит 10305,4 тыс. руб./месяц.

Предлагается к утверждению 123,66 тыс.руб.

«Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по статье ремонт и техническое обслуживание в размере 37,30 тыс. руб., (сметы прилагаются). Эксперт предлагает принять данные затраты.

Статья «Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые МУП «ЖКС Бурашево»

Филиал «Тверской» ОАО «Славянка» осуществляет сбор и транспортирование сточной жидкости в канализационные сети МУП «ЖКС Бурашево». Действующий тариф на услуги водоотведения и очистки сточных вод, оказываемых МУП «ЖКС Бурашево» утвержден решением Совета депутатов Бурашевского сельского поселения от 27.01.2010 №3, в размере 13,86 руб./куб.м. (НДС не облагается).

Затраты по данной статье на 2011 год составят: $13,86 \times 30,7 = 425,5$ тыс.руб.

«Общексплуатационные расходы».

Эксперт предлагает принять к расчету затраты в размере 53,30 тыс.руб.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжения составили 692,10 тыс.руб., что составляет 75,9% относительно затрат предложенных предприятием.

К рассмотрению на заседании Правления РЭК предлагается утвердить тариф на услуги системы водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч 96031 на 2011 год, в размере:

- население - 15,38 руб./куб.м. (без учета НДС)
- прочие потребители – 45,38 руб./куб.м. (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тарифы на услуги системы водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» и МУП «ЖКП Бурашево» для потребителей Войсковой части 96031 Бурашевского сельского поселения Калининского муниципального района в следующих размерах:

1.1. Население – 15,38 руб./куб.м (без учета НДС), в том числе очистка сточной жидкости МУП «ЖКП Бурашево» в размере 13,86 руб./куб.м (НДС не облагается);

1.2. Прочие потребители – 45,38 руб./куб.м (без учета НДС), в том числе очистка сточной жидкости МУП «ЖКП Бурашево» в размере 13,86 руб./куб.м (НДС не облагается).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

По вопросу утверждения тарифов на услуги системы водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч № 21230 Брусовского сельского поселения Удомельского района:

Структура водопроводного хозяйства военного городка Брусовского сельского поселения Удомельского района № 21230:

1. Групповой водозабор состоит из 1 артезианской скважины. Водозабор представлен артезианскими скважинами глубиной от 40 до 80 м.

2. Насосная станция:

- насос - ЭЦВ-8-25-100 – 1 шт.;

Установленная суммарная мощность водозабора составляет 0,24 тыс. куб. м/сутки;

3. Сети водоснабжения – 2,4 км, процент износа сетей составляет 100%, введены в эксплуатацию.

4. Водонапорная башня – 1 ед.

По данным предприятия, население в 2011 году оплачивает услуги водоснабжения по тарифу, утвержденному командиром воинской части в нарушение действующего законодательства в размере 3,33 руб./куб.м.

«Баланс системы водоснабжения».

По данным предприятия в 2011 году подъем воды составит 30,89 тыс.куб.м., собственное потребление 0,0 тыс.куб.м., утечки и неучтенный расход воды 1,2 тыс.куб.м. (4% от общего объема поднятой воды).

Полезный отпуск 29,69 тыс.куб.м., в том числе население 5,55 тыс.куб.м.(18,7%), бюджетные потребители 16,01 тыс.куб.м.(53,9%), прочие потребители 8,04 тыс.куб.м.(27,1%).

Расчет потерь прилагается к тарифному делу и принимается РЭК Тверской области. При расчете тарифа региональной энергетической комиссией Тверской области приняты балансовые показатели полезного отпуска воды и пропуска сточных вод по расчету предприятия.

«Электроэнергия»

Предприятием произведен нормативный расчет потребления электрической энергии по тарифу 6,87 руб./ кВтч, Эксперт предлагает принять данный расчет в размере 197,2 тыс.руб.

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Предлагается принять нормативный расчет численности работников водопроводного хозяйства Филиала "Тверской" ОАО "Славянка" для в/ч №21230 Брусовского сельского поселения в размере 3 человека, в том числе подъем воды – 2 человека, транспортирование воды – 1 человек, средняя заработная плата составит 10547,88 тыс. руб./мес. Предлагается к утверждению в размере 126,57 тыс.руб.

Согласно НК РФ ставка налогообложения по страховым взносам для юридических лиц установлена на 2011 год в размере 34%. Размер страховых взносов в ФСС

(страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составляет 0,2%. При расчете затрат на отчисление от ФОТ применяется ставка 34,2% и составляет 129,89 тыс.руб.

«Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по статье ремонт и техническое обслуживание в размере 29,60 тыс. тыс.руб., (сметы прилагаются) в том числе: подъем воды - 14,80 тыс.руб.; транспортирование воды - 14,80 тыс.руб. Эксперт предлагает принять данные затраты.

«Общексплуатационные расходы».

Эксперт считает общексплуатационные расходы необоснованно завышенными и предлагает принять к расчету затраты в размере 193,2 тыс.руб.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжения составили 959,89 тыс.руб., что составляет 64% относительно затрат предложенных предприятием.

Филиал «Тверской» ОАО «Славянка» является вновь созданной организацией. Предлагается ввести перекрестное субсидирование и установить тариф для населения в размере 7,0 руб./куб.м. (без учета НДС).

К рассмотрению на заседании Правления РЭК предлагается утвердить тариф на услуги системы водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО Славянка» потребителям в/ч 21230 Брусовского сельского поселения Удомельского района на 2011 год, в размере:

Население 7,0 руб./куб.м. (без учета НДС);

Прочие потребители 43,69 руб./куб.м (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тарифы на услуги систем водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» для потребителей Войсковой части 21230 Брусовского сельского поселения Удомельского муниципального района в следующих размерах:

1.1. Население - 7,0 руб./куб.м (без учета НДС);

1.2. Прочие потребители - 43,69 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

По вопросу утверждения тарифов на услуги системы водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч № 32926 Куженкинского сельского поселения Бологовского района:

Структура водопроводного хозяйства военного городка Куженкинского сельского поселения Бологовского района № 32926:

1.Групповой водозабор состоит из 3 артезианских скважин, одна из которых является резервной и в настоящее время не эксплуатируются. Водозабор представлен артезианскими скважинами глубиной от 40 до 80 м.

2.Насосные станции:

- насос - ЭЦВ-8-25-150 - 1 шт.;

- насос - ЭЦВ-6-6,5-110 - 1 шт.;

- насос - КМ 45/30- 2 шт., (1 резерв);

- насос - ЭЦВ-8-16-110 (резерв)- 1 шт.;

Установленная суммарная мощность водозабора составляет 0,70 тыс. куб. м/сутки;

Процент износа насосных станций первого и второго подъема составляет от 100%, год ввода в эксплуатацию - 1962 г.;

3. Сети водоснабжения – 2,9 км, процент износа сетей составляет от 6,6% до 100%, введены в эксплуатацию в 1962, 1974, 2008 годах.

4. Водонапорная башня – 3 ед. (объем каждой 1000 куб.м).

Таким образом, предприятие поднимает и транспортирует воду, очистка не производится.

«Баланс системы водоснабжения».

По данным предприятия в 2011 году подъем воды составит 161,83 тыс.куб.м., собственное потребление 0,0 тыс.куб.м., утечки и неучтенный расход воды 10,60 тыс.куб.м. (6,5% от общего объема поднятой воды).

Полезный отпуск 151,23 тыс.куб.м., в том числе население 132,5 тыс.куб.м.(87,6%).

Расчет потерь прилагается к тарифному делу и принимается РЭК Тверской области. При расчете тарифа региональной энергетической комиссией Тверской области приняты балансовые показатели полезного отпуска воды и пропуска сточных вод по расчету предприятия.

«Электроэнергия».

Предприятием произведен нормативный расчет потребления электрической энергии по тарифу 6,87 руб./ кВтч, Эксперт предлагает принять данный расчет в размере 965,92 тыс.руб.

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Предлагается принять нормативный расчет численности работников водопроводного хозяйства Филиала "Тверской" ОАО "Славянка" для в/ч № 32926 Куженкинского сельского поселения в размере 5 человек, в том числе подъем воды – 4 человека, транспортирование воды – 1 человек, средняя заработная плата составит 18,549 тыс. руб./месяц. Предлагается к утверждению в размере 741,99 тыс.руб.

Согласно НК РФ ставка налогообложения по страховым взносам для юридических лиц установлена на 2011 год в размере 34%. Размер страховых взносов в ФСС (страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составляет 0,2%. При расчете затрат на отчисление от ФОТ применяется ставка 34,2% и составляет 253,76 тыс.руб.

«Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по статье ремонт и техническое обслуживание в размере 113,868 тыс. тыс.руб., (сметы прилагаются) Эксперт предлагает принять данные затраты.

«Амортизационные отчисления»

Рассчитаны предприятием в размере 106,28 тыс.руб.

«Общексплуатационные расходы».

Согласно Приказа Генерального директора ОАО «Славянка» от 31.12.2010 №229, норматив общексплуатационных расходов при формировании себестоимости по оказанию составляет 50% от фонда заработной платы основных рабочих по соответствующему виду деятельности.

Эксперт считает общексплуатационные расходы необоснованно завышенными и предлагает принять к расчету затраты в размере 302,3 тыс.руб.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжения составили 2749,33 тыс.руб., что составляет 64% относительно затрат предложенных предприятием.

Приказом РЭК Тверской области от 29.11.2010 №516-нп, утвержден тариф на услуги водоснабжения, оказываемые МУП «Куженкинское ЖКХ» для потребителей Куженкинского сельского поселения в размере 15,49 руб./куб.м. (НДС не облагается).

Филиал «Тверской» ОАО «Славянка» является вновь созданной организацией. Предлагается ввести перекрестное субсидирование и установить тариф для населения в размере 15,49 руб./куб.м. (с учетом НДС).

К рассмотрению на заседании Правления РЭК предлагается утвердить тариф на услуги системы водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч 32926 на 2011 год, в размере:

Население 13,12 руб./куб.м. (без учета НДС);

Прочие потребители 60,89 руб./куб.м (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тарифы на услуги систем водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» для потребителей Войсковой части 32926 Куженкинского сельского поселения Бологовского муниципального района в следующих размерах:

1.1. Население - 13,12 руб./куб.м (без учета НДС);

1.2. Прочие потребители – 60,89 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

По вопросу утверждения тарифов на услуги системы водоотведения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч № 32926 Куженкинского сельского поселения Бологовского района:

Структура канализационного хозяйства вч №32358:

- Канализационные насосные станции:
- КНС №1 - СМ 100-65-200 – 2 шт. (1 резерв)
- КНС №2 - СДП 16/25 - 1 шт.

Фактическая суммарная производительность КНС перекачки сточной жидкости от потребителей составляет 0,4 тыс. куб. м./сут.

- Сети канализационные – 13 км;
- Очистные сооружения производительностью 0,7 тыс. куб. м/сутки – двух ярусные отстойники с биологическим фильтром, иловые площадки. Введены в эксплуатацию в 1993 году, имеют 35% износа.

По данным предприятия, население в 2011 году оплачивает услуги водоотведения по тарифу, утвержденному Решением Собрании депутатов Куженкинского сельского поселения от 23.12.2008 №12 в размере 11,20 руб./куб.м.

Однако Решением Собрании депутатов Куженкинского сельского поселения от 29.12.2009 утвержден тариф для потребителей МО на 2010 год в размере 22,24 руб./куб.м.

«Баланс системы водоотведения».

По данным предприятия в 2011 году пропуск сточных вод составит 145,17 тыс.куб.м., собственное потребление 0,0 тыс.куб.м. Полезный отпуск 145,17 тыс.куб.м., в том числе население 127,2 тыс.куб.м.(88%).

При расчете тарифа эксперт предлагает принять балансовые показатели полезного отпуска воды и пропуска сточных вод по расчету Предприятия.

«Электроэнергия».

Предприятием произведен нормативный расчет потребления электрической энергии по тарифу 6,87 руб./ кВтч, Эксперт предлагает принять данный расчет размере 797,88 тыс.руб.

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Предлагается принять нормативный расчет численности работников водопроводного хозяйства Филиала "Тверской" ОАО "Славянка" для в/ч №32926 Куженкинского сельского поселения в размере 6 человек, в том числе перекачка сточной жидкости – 2 человека, очистка сточной жидкости -3 человека, утилизация сточной жидкости – 1 человек. Средняя заработная плата составит 18,549 тыс. руб./месяц. Предлагается к утверждению – 890,4 тыс.руб.:

«Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по статье ремонт и техническое обслуживание в размере 298,2 тыс. руб., (сметы прилагаются).

«Общексплуатационные расходы».

Эксперт предлагает принять к расчету затраты в размере 334,56 тыс.руб.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжения составили 3056,88 тыс.руб., что составляет 68% относительно затрат предложенных предприятием.

Приказом РЭК Тверской области от 29.11.2010 №516-нп, утвержден тариф на услуги водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые МУП «Куженкинское ЖКХ» для потребителей Куженкинского сельского поселения в размере 24,50 руб./куб.м. (НДС не облагается).

Филиал «Тверской» ОАО «Славянка» является вновь созданной организацией. Предлагается ввести перекрестное субсидирование и установить тариф для населения в размере 24,50 руб./куб.м. (с учетом НДС).

К рассмотрению на заседании Правления РЭК предлагается утвердить тариф на услуги системы водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч 32926 на 2011 год, в размере:

Население 20,76 руб./куб.м. (без учета НДС);

Прочие потребители 31,67 руб./куб.м (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тарифы на услуги системы водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» для потребителей Войсковой части 32926 Куженкинского сельского поселения Бологовского муниципального района в следующих размерах:

1.1. Население – 20,76 руб./куб.м (без учета НДС);

1.2. Прочие потребители – 31,67 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

По вопросу утверждения тарифов на услуги системы водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч № 62632-Д МО-«город Торжок»:

Структура водопроводного хозяйства военного городка в/ч 62632-Д г. Торжка:

1. Групповой водозабор состоит из 4 артезианских скважин. Водозабор представлен артезианскими скважинами глубиной от 40 до 80 м.

Установленная суммарная мощность водозабора составляет 1,6 тыс. куб. м/сутки;

Процент износа насосных станций первого подъема составляет от 16 до 74%.

2. Сети водоснабжения – 6,2 км, процент износа сетей составляет 100%, введены в эксплуатацию в 1970 году.

3. Водонапорная башня – 2 ед.

Таким образом, предприятие очистку воды не производит.

«Баланс системы водоснабжения».

По данным предприятия в 2011 году подъем воды составит 255,1 тыс.куб.м., собственное потребление 0,0 тыс.куб.м., утечки и неучтенный расход воды 27,4 тыс.куб.м. (10,7% от общего объема поднятой воды).

Полезный отпуск 227,7 тыс.куб.м., в том числе население 8,84 тыс.куб.м. (3,9%), бюджетные потребители 217,36 тыс.куб.м.(95,4%), прочие потребители 1,5 тыс.куб.м. (0,7%).

Расчет потерь прилагается к тарифному делу и принимается РЭК Тверской области. При расчете тарифа региональной энергетической комиссией Тверской области приняты балансовые показатели полезного отпуска воды и пропуска сточных вод по расчету предприятия.

«Электроэнергия».

Предприятием произведен нормативный расчет потребления электрической энергии по тарифу 6,87 руб./ кВтч, Эксперт предлагает принять данный расчет в размере 1628,2 тыс.руб.

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Предлагается принять нормативный расчет численности работников водопроводного хозяйства Филиала "Тверской" ОАО "Славянка" для в/ч №62632-Д г. Торжка в размере 9 человек, в том числе подъем воды – 4 человека, транспортирование воды – 5 человек, средняя заработная плата составит 10335,71 тыс. руб./месяц. Предлагается к утверждению в размере 1116,25 тыс.руб.

Согласно НК РФ ставка налогообложения по страховым взносам для юридических лиц установлена на 2011 год в размере 34%. Размер страховых взносов в ФСС (страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составляет 0,2%. При расчете затрат на отчисление от ФОТ применяется ставка 34,2% и составляет 381,76 тыс.руб.

«Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по статье ремонт и техническое обслуживание в размере 202,70 тыс. руб., (сметы прилагаются). Эксперт предлагает принять затраты в размере 100,00 тыс.руб., часть ремонтных работ перенести на следующий регулируемый период.

«Общексплуатационные расходы».

Эксперт предлагает принять затраты в размере 275,3 тыс.руб.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжения составили 3703,05 тыс.руб., что составляет 64,4% относительно затрат предложенных предприятием.

К рассмотрению на заседании Правления РЭК предлагается утвердить тариф на услуги системы водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО Славянка» потребителям в/ч 62632-Д Муниципального образования – «город Торжок» на 2011 год, в размере:

- население – 6,94 руб./куб.м (без учета НДС);
- прочие потребители - 17,49 руб./куб.м (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тарифы на услуги систем водоснабжения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» для потребителей Войсковой части 62632-Д города Торжок в следующих размерах:

- 1.1. Население - 6,94 руб./куб.м (без учета НДС);
- 1.2. Прочие потребители – 17,49 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

По вопросу утверждения тарифов на услуги системы водоотведения, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» потребителям вч № 62632-Д МО-«город Торжок»:

Структура канализационного хозяйства в/ч №62632-Д:

- о Количество КНС – 2 шт.,
СД 250/22,5-1шт.
КРОНА 100/380-1шт.
- о Сети канализационные – 5,1 км;

По данным предприятия, население в 2011 году оплачивает услуги водоотведения по тарифу, утвержденному Решением Торжокской городской Думы от 27.01.2010 №267 в размере 7,88 руб./куб.м. (с учетом НДС).

«Баланс системы водоотведения».

По данным предприятия в 2011 году пропуск сточных вод составит 204,93 тыс.куб.м., собственное потребление 0,0 тыс.куб.м. Полезный отпуск 204,93 тыс.куб.м., в том числе население 7,96 тыс.куб.м.(3,9%), бюджетные потребители 195,62 тыс.куб.м.(95,5%), прочие потребители 1,35 тыс.куб.м.(0,7%).

При расчете тарифа эксперт предлагает принять балансовые показатели полезного отпуска воды и пропуск сточных вод по расчету Предприятия.

«Электроэнергия».

Предприятием произведен нормативный расчет потребления электрической энергии по тарифу 6,87 руб./ кВтч, Эксперт предлагает принять данный расчет в размере 422,38 тыс.руб..

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Предлагается принять нормативный расчет численности работников водопроводного хозяйства Филиала "Тверской" ОАО "Славянка" для в/ч №62632-Д г. Торжка в размере 2 человек. Средняя заработная плата составит 10335,71 тыс. руб./месяц. Предлагается к утверждению в размере 248,06 тыс.руб. Согласно НК РФ ставка налогообложения по страховым взносам для юридических лиц установлена на 2011 год в размере 34%. Размер страховых взносов в ФСС (страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составляет 0,2%. При расчете затрат на отчисление от ФОТ применяется ставка 34,2% и составляет 84,83 тыс.руб.

«Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по статье ремонт и техническое обслуживание в размере 349,70 тыс. руб., (сметы прилагаются).

Статья «Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые МУП "Водоканал" г.Торжок.

Филиал «Тверской» ОАО «Славянка» осуществляет сбор и транспортирование сточной жидкости в канализационные сети МУП «Водоканал» г.Торжка с последующей очисткой сточной жидкости на очистных сооружениях МУП «Водоканал». Расчет между хозяйствующими субъектами системы водоотведения осуществляется по тарифу, установленному Приказом региональной энергетической комиссии Тверской области от 29.11.2010 №479-нп установлен тариф на 2011 год на услуги водоотведения и очистки сточных вод, оказываемых МУП «Водоканал» потребителям г.Торжка, в размере 12,30 руб./куб.м (без учета НДС).

Затраты по данной статье на 2011 год составят: $12,30 \times 204,93 = 2520,64$ тыс.руб.

«Общексплуатационные расходы».

Согласно Приказа Генерального директора ОАО «Славянка» от 31.12.2010 №229, норматив общексплуатационных расходов при формировании себестоимости по оказанию составляет 50% от фонда заработной платы основных рабочих по соответствующему виду деятельности.

Эксперт считает общексплуатационные расходы необоснованно завышенными и предлагает принять к расчету затраты в размере 158,16 тыс.руб.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжения составили 3741,67 тыс.руб., что составляет 84% относительно затрат предложенных предприятием.

К рассмотрению на заседании Правления РЭК предлагается утвердить тариф на услуги системы водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО Славянка» потребителям в/ч 62632-Д Муниципального образования г. Торжок на 2011 год, в размере:

население - 7,40 руб./куб.м. (без учета НДС);

прочие потребители – 19,65 руб./куб.м. (без учета НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тарифы на услуги системы водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые филиалом «Тверской» ОАО «Славянка» для потребителей Войсковой части 62632-Д города Торжок в следующих размерах:

1.1. Население – 7,40 руб./куб.м (без учета НДС);

1.2. Прочие потребители – 19,65 руб./куб.м (без учета НДС),

1.3. в том числе очистка сточной жидкости МУП «Водоканал» в размере 12,30 руб./куб.м (без учета НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ШЕСТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на услуги систем водоснабжения, оказываемые ООО «ЖКХ» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступила: Захарова Л.В. (экспертное заключение и расчет тарифов на услуги СИСТЕМЫ водоснабжения прилагаются).

ООО «ЖКХ» начал свою деятельность с 01.12.2005 года (Свидетельство №001007147, Калининский район д.Саватьево), одним из видов деятельности, согласно Устава общества, является оказание коммунальных услуг потребителям.

Объекты коммунальной инфраструктуры переданы в аренду ООО «ЖКХ» Администрацией Аввакумовского сельского поселения (Договор аренды от 12.05.2011 года).

До 12.05.2011 услуги водоснабжения и водоотведения на территории Аввакумовского сельского поселения оказывал ООО «Коммунальщик».

Забор воды производится из 2 артезианских скважин, очистка вод не осуществляется.

Действующий тариф на услуги водоснабжения в размере 11,74 руб./куб.м. (НДС не облагается), утвержден Приказом РЭК тверской области от 29.11.2010 №412-нп для ООО «Коммунальщик».

“Баланс системы водоотведения”.

По данным предприятия в 2011 году подъем составит 83,08 тыс.куб.м., в т.ч. населению – 81,4 тыс.куб.м. (98% от общего объема), бюджетные потребители – 0,11 тыс.куб.м., прочие – 1,49 тыс.куб.м.

«Электроэнергия».

Предлагается принять расчет нормативного расхода электроэнергии на 1 м. куб. подъема воды в размере 0,9 кВт./ч. Прогнозный расход электроэнергии за 2011 год составит 77,4 тыс. кВт./час., фактический тариф – 4,5 руб./ кВт. Всего поданной статье – 348,3 тыс.руб.

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Предприятие планирует затраты по статье в объеме 300,0 тыс. руб., предлагается принять затраты по данной статье в размере предложенном предприятием, средняя заработная плата рабочего основного производства составит 8,33 тыс.руб. в месяц.

Отчисления от ФОТ на социальные нужды составляют 34,2%.

«Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по статье в объеме 59,03 тыс. руб., (ремонт водонапорной башни). Предлагается принять затраты по статье в объеме 20,93 тыс. руб., ремонт произвести за 2 года.

«Общексплуатационные расходы».

Затраты по статье предлагается принять в объеме 111,6 тыс. руб..

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу водоснабжение составили 974,45 тыс.руб.

Предлагается к рассмотрению на заседании Правления РЭК тариф на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «ЖКХ» Аввакумовского сельского поселения на 2011 год, в размере 11,74 руб./куб.м. (НДС не облагается), (рост 100%)

Правление решило:

Установить и ввести в действие тариф на услуги систем водоснабжения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района в размере 11,74 руб./куб.м (НДС не облагается).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО СЕДЬМОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на услуги систем водоотведения, оказываемые ООО «ЖКХ» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступила: Захарова Л.В. (экспертное заключение и расчет тарифов на услуги системы водоотведения прилагаются).

ООО «ЖКХ» начал свою деятельность с 01.12.2005 года (Свидетельство №001007147, Калининский район д.Саватьево), одним из видов деятельности, согласно Устава общества, является оказание коммунальных услуг потребителям.

Объекты коммунальной инфраструктуры переданы в аренду ООО «ЖКХ» Администрацией Аввакумовского сельского поселения (Договор аренды от 12.05.2011 года).

До 12.05.2011 услуги водоснабжения и водоотведения на территории Аввакумовского сельского поселения оказывал ООО «Коммунальщик».

Система водоотведения: сбор и транспортировка сточных вод осуществляет ООО «ЖКХ»; транспортирование и очистку сточных вод осуществляет ООО «Тверь Водоканал».

Действующий тариф на услуги системы водоотведения, оказываемые ООО «ЖКХ», утвержден Приказом РЭК Тверской области от 29.11.2010 №664,-нп в размере 16,68 руб./куб.м. (НДС не облагается) для ООО «Коммунальщик».

В РЭК Тверской области по вопросу утверждения тарифов на услуги водоотведения Предприятие обращается впервые.

Предприятие предлагает утвердить тариф на услуги системы водоотведения в размере, установленным для ООО «Коммунальщик» - 16,68 руб./куб.м. (НДС не облагается) рост 100%.

Глава Администрации Аввакумовского сельского поселения согласовывает данный уровень тарифа.

“Баланс системы водоотведения”.

По данным предприятия полезный отпуск в 2011 году составит 83,0 тыс.куб.м., в том числе население 81,4 тыс.куб.м.(98%):

«Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Предприятие планирует затраты по статье в объеме 36,6 тыс. руб., предлагается принять затраты по данной статье в размере предложенном предприятием, средняя заработная плата рабочего основного производства составит 8,33 тыс.руб. в месяц.

Отчисления от ФОТ на социальные нужды составляют 34,2%. «Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по данной статье в размере 63,61 тыс.руб., предлагается к утверждению 63,61 тыс.руб.

«Общексплуатационные расходы».

Затраты по статье предприятие планирует в объеме 45,0 тыс. руб.

«Очистка сточной жидкости»

Очистку сточной жидкости осуществляет ООО «Тверь Водоканал», сумма затрат составляет 1226,91 тыс.руб. Тариф на транспортирование и очистку сточной жидкости ООО «Тверь Водоканал» установлен Приказом РЭК Тверской области от 29.11.2010 № 661-нп в размере 12,53 руб./куб.м.

Таким образом, тарифообразующие затраты на услуги системы водоотведения составили 1384,64 тыс.руб.

Предлагается к рассмотрению на заседании Правления РЭК Тверской области тариф на услуги системы водоотведения и очистки сточных вод, оказываемые ООО «ЖКХ» - ООО «Тверь Водоканал» потребителям Аввакумовского сельского поселения на 2011 год, в размере 16,68 руб./куб.м. (НДС не облагается), в том числе перекачка и очистка сточной жидкости ООО «Тверь Водоканал» в размере 12,53 руб./куб.м. (без НДС).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тариф на услуги систем водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района в размере 16,68 руб./куб.м (НДС не облагается), в том числе:

1.1. перекачка и очистка сточной жидкости ООО «Тверь Водоканал» в размере 14,78 руб./куб.м (с учетом НДС).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОСЬМОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на услуги системы водоотведения, оказываемые ФБУ «Исправительная колония №10» УФСИН России и ООО «Ведемья» потребителям п. Металлистов Михайловского сельского поселения Калининского района на 2011 г.

Выступила: Шамонина Е.В. (экспертное заключение и расчет тарифа на услугу горячего водоснабжения прилагаются).

По результатам экономической экспертизы в материалы внесены следующие изменения:

Перекачка сточной жидкости ФБУ ИК№10

1. «Баланс системы водоотведения».

Установленная пропускная способность очистных сооружений составляет 1,0 тыс.м3/сутки. По данным предприятий в 2011 году пропущено сточных вод – 190,8 тыс.куб.м., в т.ч. от населения – 15,84 тыс.куб.м. (8,3% от общего объема), прочие – 175,0 тыс.куб.м.

2. «Электроэнергия».

Предприятием планируются затраты в объеме 1008,0 тыс. руб. при расходе электрической энергии– 1,57 кВтч/куб. м., что значительно превышает нормативный

расход электроэнергии и средней цене покупной электроэнергии в 2011 году 336,0 коп./кВтч. Предлагается в расчет по данной статье внести коррективы. Расход электрической энергии на— 1,0 кВтч/куб. м., что соответствует нормативному расходу электроэнергии. Предлагается включить в данную статью затраты, в размере 646,86 тыс. рублей

2. «Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Затраты по данной статье приняты по предложению предприятия и составляют 171,5 тыс. рублей :

Отчисления на социальные нужды в 2011 году, для предприятий, работающих с применением упрощенной системы налогообложения, составят 34,2 % от фонда заработной платы (34 % - единый социальный налог, 0,2 % размер страховых взносов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для данного предприятия) — 58,65 тыс. рублей.

3. «Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по статье в объеме 60,0 тыс. руб. Данные затраты признаются обоснованными. Предлагается принять затраты по статье в размере 60,0 тыс. руб.

4. «Амортизация ».

Затраты по данной статье приняты по предложению предприятия и составляют 21,8 тыс. рублей.

5. «Общексплуатационные расходы».

Затраты по данной статье приняты по предложению предприятия и составляют 260,0 тыс. рублей

Очистка сточной жидкости ООО «Ведемья»

1. «Фонд оплаты труда и Отчисления на соц. нужды».

Предприятие планирует затраты по статье в объеме 1199,0 тыс. руб., Однако по причине ограничения роста тарифа на 2011 год предлагается затраты по статье принять в соответствии с утвержденным штатным расписанием и прогнозными данными Минэкономразвития РФ - 9% в размере — 792,0 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды в 2011 году составят 34,2 % от фонда заработной платы (34 % - единый социальный налог, 0,2 % размер страховых взносов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для данного предприятия) — 270,86 тыс. рублей.

2. «Ремонт и техническое обслуживание».

Предприятие планирует затраты по статье в объеме 191,05 тыс. руб. Данные затраты признаются обоснованными. Предлагается принять затраты по статье в размере 191,05 тыс. руб.

3. «Общексплуатационные расходы».

Затраты по данной статье приняты по предложению предприятия и составляют 249,48 тыс. рублей

Таким образом, тарифообразующие затраты на услугу системы водоотведения составили 2765,4 тыс.руб., что составляет 75,2% относительно затрат предложенных предприятием.

Предлагается к рассмотрению на заседании Правления РЭК тариф на услугу системы водоотведения, оказываемую ФБУ «Исправительная колония №10» потребителям п. Металлистов Михайловского сельского поселения Калининского района на 2011 год, в размере 14,49 руб./куб.м. (без учета НДС) для всех групп потребителей.

В том числе очистка сточной жидкости ООО «Ведемья» - 7,88 руб./куб.м. (НДС не облагается).

Правление решило:

Установить и ввести в действие тариф на услуги системы водоотведения, оказываемые ФБУ «Исправительная колония № 10» для потребителей поселка Металлистов Михайловского сельского поселения Калининского муниципального района в размере 14,49 руб./куб.м (без учета НДС), в том числе очистка сточной жидкости ООО «Ведемья» в размере 7,88 руб./куб.м (НДС не облагается).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДЕВЯТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на услуги систем водоснабжения, оказываемые МУП «Городская коммунальная служба» для потребителей городского поселения город Кувшиново

Выступила: Григорьева В.А. (экспертное заключение и расчет тарифа на услуги систем водоснабжения)

По результатам экспертизы тарифного дела на услуги систем водоснабжения предлагается принять затраты МУП «Городская коммунальная служба» в следующих размерах:

1. «Расходы на электроэнергию».

По предложению предприятия затраты по данной статье составляют 2 223,40 тыс. рублей (подъем воды – 1 831,60 тыс. рублей, транспортировка воды – 391,80 тыс. рублей), при котором объем электроэнергии составляет 351,81 тыс. кВтч, а цена покупной энергии, с учетом покупки по нерегулируемым ценам, составляет 6,32 руб./кВтч.

Предлагается затраты по данной статье оставить на уровне, предложенном предприятием.

2. «Амортизация».

По предложению предприятия затраты по данной статье составляют 69,80 тыс. рублей, в том числе подъем воды – 9,70 тыс. рублей, транспортировка – 60,10 тыс. рублей.

Предлагается включить затраты по данной статье в полном объеме.

3. «Фонд заработной платы».

По предложению предприятия годовой фонд оплаты труда рабочих составляет 2 422,4 тыс. рублей, в том числе фонд оплаты труда рабочих, занятых подъемом воды, – 1 211,2 тыс. рублей, транспортировкой воды – 1 211,2 тыс. рублей. При этом количество производственных рабочих составляет 12 человек, средняя заработная плата – 16 822,22 рублей.

Предлагается включить в расчет годовой фонд оплаты труда рабочих в размере 1 300,0 тыс. рублей, в том числе фонд оплаты труда рабочих, занятых подъемом воды, – 650,0 тыс. рублей, транспортировкой воды – 650,0 тыс. рублей. Количество производственных рабочих составляет 12 человек (подъем воды – 6,0 человек, транспортировка – 6,0 человек), средняя заработная плата рабочих – 9 027,78 рублей.

Отчисления на социальные нужды составят 442,0 тыс. рублей (подъем воды – 221,0 тыс. рублей, транспортировка – 221,0 тыс. рублей), что составляет 34,0 % от фонда заработной платы.

Таким образом затраты по данным статьям уменьшены на 1 503,99 тыс. рублей и составят 1 742,0 тыс. рублей.

4. «Цеховые расходы».

По предложению предприятия цеховые расходы составляют 1 216,1 тыс. рублей, в том числе подъем воды – 608,1 тыс. рублей, транспортировка – 608,0 тыс. рублей.

По причине ограничения предельного уровня роста тарифа на услуги системы водоснабжения на 2011 год предлагается включить в расчет тарифа цеховые расходы на общую сумму 400,0 тыс. рублей, в том числе подъем воды – 200,0 тыс. рублей, транспортировка – 200,0 тыс. рублей.

Таким образом затраты по данной статье снижены на 816,1 тыс. рублей.

5. «Ремонт и техническое обслуживание».

По предложению предприятия затраты на проведение аварийно-восстановительных работ составляют 278,8 тыс. рублей.

По причине ограничения предельного уровня роста тарифа на услуги системы водоснабжения на 2011 год предлагается включить в расчет тарифа расходы на проведение ремонтных работ в размере 122,0 тыс. рублей.

Затраты по статье снижены на 156,8 тыс. рублей.

6. «Прочие прямые расходы».

По предложению предприятия затраты по данной статье составляют 558,9 тыс. рублей.

По причине непредставления предприятием обосновывающих документов предлагается включить в расчет затраты по данной статье в размере 120,0 тыс. рублей. Таким образом снижение затрат составляет 438,9 тыс. рублей.

7. «Общексплуатационные расходы».

По предложению предприятия затраты по данной статье составляют 2 057,3 тыс. рублей.

По причине ограничения предельного уровня роста тарифа на услуги системы водоснабжения на 2011 год предлагается включить в расчет тарифа общексплуатационные расходы в размере 1 011,2 тыс. рублей.

Таким образом затраты снижены на 1 046,1 тыс. рублей.

8. «Внеэксплуатационные расходы».

По данной статье предлагается включить внеэксплуатационные расходы в размере 22,3 тыс. рублей, заявленном предприятием.

Таким образом, предлагается затраты предприятия на услуги системы водоснабжения принять в размере 5 688,41 тыс. рублей.

Правление решило:

Установить и ввести в действие тариф на услуги систем водоснабжения, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Городская коммунальная служба» для потребителей городского поселения город Кувшиново в размере 14,57 руб./куб.м (НДС не облагается).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДЕСЯТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на услуги систем водоотведения, оказываемые МУП «Городская коммунальная служба» для потребителей городского поселения город Кувшиново

Выступила: Григорьева В.А. (экспертное заключение и расчет тарифа на услуги систем водоотведения)

По результатам экспертизы тарифного дела на услуги систем водоотведения предлагается принять затраты МУП «Городская коммунальная служба» в следующих размерах:

1. «Расходы на электроэнергию».

По предложению предприятия затраты по данной статье составляют 2 274,3 тыс. рублей (перекачка сточных вод – 460,9 тыс. рублей, очистка – 1 352,5 тыс. рублей, транспортировка – 460,9 тыс. рублей), при которых объем электроэнергии составляет 331,04 тыс. кВтч, а цена покупной энергии, с учетом покупки по нерегулируемым ценам, составляет 6,87 руб./кВтч.

Предлагается объем электроэнергии оставить на уровне, предложенном предприятием, при котором норматив потребления электроэнергии на перекачку, очистку и транспортировку 1 м³ сточных вод составляет 1,21 кВтч/м³, а среднюю цену покупной электроэнергии принять на уровне 6,32 руб./кВтч.

Таким образом затраты по данной статье снижены на 182,12 тыс. рублей и составят 2 092,18 тыс. рублей.

2. «Амортизация».

По предложению предприятия затраты на амортизационные отчисления составляют 200,9 тыс. рублей (перекачка – 54,4 тыс. рублей, очистка – 94,2 тыс. рублей, транспортировка – 52,3 тыс. рублей).

Предлагается принять затраты по данной статье в объеме, заявленном предприятием.

3. «Ремонт и техническое обслуживание».

По предложению предприятие затраты на ремонт составляют 398,7 тыс. рублей, в том числе очистка сточных вод – 209,9 тыс. рублей, транспортировка – 188,8 тыс. рублей.

По причине ограничения предельного уровня роста тарифа на услуги водоотведения предлагается принять затраты по данной статье в размере 233,0 тыс. рублей, в том числе очистка – 128,0 тыс. рублей, транспортировка – 105,0 тыс. рублей.

Затраты по статье снижены на 165,7 тыс. рублей.

4. «Материалы».

Предприятие включает в тариф вспомогательные материалы для проведения химводоочистки на общую сумму 154,4 тыс. рублей. Предлагается включить данные затраты в размере 100,0 тыс. рублей.

Затраты по статье снижены на 54,4 тыс. рублей.

5. «Фонд заработной платы».

По предложению предприятия годовой фонд оплаты труда рабочих составляет 4 177,0 тыс. рублей, в том числе фонд оплаты труда рабочих, занятых перекачкой сточных вод, – 1 069,3 тыс. рублей, очисткой – 1 942,3 тыс. рублей, транспортировкой – 1 165,4 тыс. рублей. При этом количество производственных рабочих составляет 22 человека, средняя заработная плата – 15 821,97 рублей.

Предлагается включить в расчет годовой фонд оплаты труда рабочих в размере 2 383,33 тыс. рублей, в том числе фонд оплаты труда рабочих, занятых перекачкой сточных вод, – 650,0 тыс. рублей, очисткой – 1 083,33, транспортировкой сточных вод – 650,0 тыс. рублей. Количество производственных рабочих составляет 22 человека (перекачка сточных вод – 6,0 человек, очистка – 10,0 человек, транспортировка – 6,0 человек), средняя заработная плата рабочих – 9 027,78 рублей.

Отчисления на социальные нужды составят 810,33 тыс. рублей (перекачка сточных вод – 221,0 тыс. рублей, очистка – 368,33 тыс. рублей, транспортировка – 221,0 тыс. рублей), что составляет 34,0 % от фонда заработной платы.

Таким образом затраты по данным статьям уменьшены на 2 403,43 тыс. рублей и составят 3 193,67 тыс. рублей.

6. «Цеховые расходы».

По предложению предприятия цеховые расходы составляют 1 682,3 тыс. рублей, в том числе перекачка сточных вод – 450,2 тыс. рублей, очистка – 781,9 тыс. рублей, транспортировка – 450,2 тыс. рублей.

По причине ограничения предельного уровня роста тарифа на услуги системы водоотведения на 2011 год предлагается включить в расчет тарифа цеховые расходы на общую сумму 543,0 тыс. рублей, в том числе перекачка сточных вод – 140,0 тыс. рублей, очистка – 298,0 тыс. рублей, транспортировка – 105,0 тыс. рублей.

Таким образом затраты по данной статье снижены на 1 139,3 тыс. рублей.

7. «Прочие прямые расходы».

По предложению предприятия затраты по данной статье составляют 777,6 тыс. рублей.

По причине ограничения предельного уровня роста тарифа на услуги системы водоотведения на 2011 год предлагается включить затраты в размере 250,0 тыс. рублей.

Таким образом снижение затрат составляет 527,6 тыс. рублей.

8. «Общексплуатационные расходы».

По предложению предприятия затраты по данной статье составляют 3 356,6 тыс. рублей.

По причине ограничения предельного уровня роста тарифа на услуги системы водоотведения на 2011 год предлагается включить в расчет тарифа общексплуатационные расходы в размере 1 557,92 тыс. рублей.

Таким образом затраты снижены на 1 798,68 тыс. рублей.

9. «Внеэксплуатационные расходы».

По данной статье предлагается включить внеэксплуатационные расходы в размере 5,0 тыс. рублей. Снижение составляет 9,7 тыс. рублей.

Таким образом, предлагается затраты предприятия на услуги системы водоотведения принять в размере 8 175,67 тыс. рублей.

Правление решило:

Установить и ввести в действие тариф на услуги систем водоотведения, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Городская коммунальная служба» для потребителей городского поселения город Кувшиново в размере 29,84 руб./куб.м (НДС не облагается).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ОДИННАДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЖКХ» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального района

Выступила: Григорьева В.А. (экспертное заключение и расчет тарифа на услуги систем водоснабжения)

По результатам экспертизы тарифного дела на производство и передачу тепловой энергии предлагается принять затраты ООО «ЖКХ» в следующих размерах:

1. «Тепловой баланс».

По предложению предприятия выработка котельной тепловой энергии составляет 9 936,0 Гкал, в том числе отпуск тепловой энергии на технологические цели котельной – 199,0 Гкал (2,0 % к выработке), а потери в тепловых сетях – 199,0 Гкал (2,0 % к выработке).

Эти данные и будут служить основанием для дальнейших расчетов.

2. «Топливо на технологические цели».

Затраты на топливо предлагается принять по данным организации:

- удельный расход условного топлива – 156,3 кг/Гкал принят по предложению предприятия, при этом средний КПД котлов составляет 91,40 %;

- расход условного топлива – 1 553,0 туг;

- расход натурального топлива – 1 350,43 тнт, с учетом переводного коэффициента 1,15;

- на основании прогнозных данных Минэкономразвития РФ цена газа на 2011 год, принятая в расчет, составит – 4 560,33 руб./1000 м³ (с учетом НДС).

Таким образом затраты на топливо на технологические цели составят 6 158,41 тыс. рублей.

3. «Электроэнергия на технологические цели».

В соответствии с перечнем электрооборудования, представленным предприятием, экспертом произведен расчет потребности электроэнергии, требуемой для выработки теплоты. Расчет был произведен с учетом мощности электрооборудования, коэффициента спроса и продолжительности работы.

По предложению предприятия необходимый объем потребляемой энергии составляет 259,3 тыс. кВтч, который соответствует удельному расходу электроэнергии на выработку и транспортирование тепла 1 Гкал – 26,1 кВтч/Гкал.

При подключенной тепловой мощности отопительной котельной 2,95 Гкал/час (установленная тепловая мощность 3,28 Гкал/час) удельный расход электроэнергии на выработку и транспортирование тепла предлагается принять в размере 27,0 кВтч/Гкал, при котором объем потребляемой электроэнергии составит 268,27 тыс. кВтч.

Стоимость электроэнергии с учетом приобретения электроэнергии по нерегулируемым ценам составит 5,87 руб./кВтч.

При расчете тарифа предприятие использует цену 1 кВтч электроэнергии выше индексированной.

Таким образом, затраты по статье за счет увеличения удельного расхода электроэнергии увеличены на 43,52 тыс. рублей и составят 1 573,42 тыс. рублей.

4. «Вода на технологические цели».

Предлагается за основу принять расчет, произведенный экспертом:

- удельный расход воды – 2,5 м³/Гкал, что соответствует нормативу для закрытой системы теплоснабжения;

- необходимый объем воды на технологические цели составит 24,84 тыс. м³;

Экспертом предлагается включить в расчет стоимость 1 м³ воды 11,77 руб./м³.

Затраты по водоснабжению по расчету эксперта составят 292,27 тыс. рублей.

С учетом корректировки затраты по статье увеличены на 97,27 тыс. руб. и составят 292,27 тыс. рублей.

5. «Вспомогательные материалы».

По предложению предприятия затраты на вспомогательные материалы для проведения химводоподготовки составляют 42,0 тыс. рублей.

Предлагается включить затраты по данной статье в полном размере.

6. «Фонд заработной платы».

По предложению предприятия при численности производственного персонала в количестве 4 человек годовой фонд оплаты труда, рассчитанный на 12 месяцев, составляет 480,5 тыс. руб. с учетом средней заработной платы рабочих 10 010,42 рублей.

По причине отсутствия штатного расписания организации предлагается расчет фонда оплаты труда произвести с учетом средней заработной платы в размере 13 291,67 рублей (принятой для ООО «Коммунальщик») и фактической численностью производственного персонала 5 человек. Годовой фонд оплаты труда рабочих составит 797,50 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды в 2011 году составят 34,2 % от фонда заработной платы (34,0 % - единый социальный налог, 0,2 % - размер страховых взносов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для данного предприятия) – 272,75 тыс. рублей.

Таким образом, затраты по данным статьям составят 1 070,25 тыс. рублей.

7. «Расходы на содержание оборудования».

Затраты по статье по предложению предприятия составляют 608,0 тыс. рублей: ремонтный фонд – 50,0 тыс. рублей, содержание оборудования – 558,0 тыс. рублей.

По причине отсутствия должного обоснования предложенных затрат, а также учитывая, что новая блочно-модульная котельная введена в эксплуатацию в 2010 году, затраты по ремонтному фонду предлагается принять в размерах, утвержденных для ООО «Коммунальщик»:

- ремонтный фонд – 10,0 тыс. рублей;

- содержание оборудования – 40,0 тыс. рублей.

Таким образом, затраты по статье снижены на 558,0 тыс. рублей и составят 50,0 тыс. рублей.

8. «Арендная плата».

По предложению предприятия арендная плата составляет 1 200,0 тыс. рублей. Плата рассчитывается Администрацией Аввакумовского сельского поселения на основании договора аренды № 1 от 12.05.2011 г. и расчета к нему. Однако предприятие не прикладывает расчет данной платы, поэтому предлагается включить в расчет затраты по данной статье в размере 200,0 тыс. рублей.

Таким образом, затраты по данной статье снижены на 1 000,0 тыс. рублей.

9. «Цеховые расходы»

Затраты по данной статье по предложению предприятия составляют 494,5 тыс. рублей. Экспертом предлагается включить в расчет затраты по данной статье в размере 363,9 тыс. рублей.

Снижение затрат составляет 130,6 тыс. рублей.

10. «Общехозяйственные расходы».

Затраты по статье по предложению предприятия составляют 679,3 тыс. рублей. Обоснование затрат отсутствует.

Экспертом предлагается включить в расчет затраты по данной статье в размере 1 429,0 тыс. рублей, утвержденные для ООО «Коммунальщик».

Таким образом, предлагается затраты предприятия на производство и передачу тепловой энергии принять в размере 11 739,24 тыс. рублей.

Правление решило:

Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство» для потребителей Аввакумовского сельского поселения Калининского муниципального в размере 1 230,79 руб./Гкал (НДС не облагается).

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВЕНАДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на производство и передачу тепловой энергии, отпускаемой ООО «Винея» сторонним потребителям (котельная п. Эммаусс) Калининского района на 2011 год.

Выступил: Веселко А.В. (экспертное заключение и расчет тарифа на производство и передачу тепловой энергии прилагаются).

По результатам технической экспертизы и экспертизы калькуляции внесены следующие изменения:

1. Тепловой баланс.

Тепловой баланс, предлагаемый предприятием не может быть принят за основу, по причине необоснованно завышенного показателя отпуска тепловой энергии на технологические цели котельной. Тепловой баланс предприятия предлагается принять с учетом предложений эксперта:

- 367,0 Гкал (2,0%) выработки на технологические цели котельной;
- 2273,0 Гкал (12,4%) потери в тепловых сетях. Объем выработки уменьшен на 1203,0 Гкал.

2. «Топливо на технологические цели».

Удельный расход условного топлива предложен предприятием в количестве 156,0 кг/Гкал, что может быть принято для расчетов. В связи с уменьшением объема выработки затраты по статье уменьшены на 660,22 тыс. руб. (10056,17 – 9395,95).

3. «Электроэнергия на технологические цели».

Удельный расход электроэнергии предложен предприятием из расчета 31,32 кВтч/Гкал, что является явно завышенным. В связи с уменьшением объема выработки и уменьшения удельного расхода электроэнергии до 24,0 кВтч/Гкал предлагается исключить из дальнейших расчетов объем электроэнергии в количестве 171,96 тыс. кВтч. Затраты по статье уменьшены на 495,24 тыс. руб. (1762,56 – 1267,32).

4. «Вода на технологические цели».

Затраты по воде уменьшены на 11,01 тыс. руб. (173,88 – 162,87) по причине уменьшения объема выработки тепловой энергии.

5. «Фонд оплаты труда, Отчисления на социальные нужды».

Предлагается принять число рабочих в количестве 21 человек, а фонд оплаты оставить на уровне 1154,09 тыс. руб. Отчисления на соц. нужды составят 394,7 тыс. руб. Уменьшение затрат по статьям составило 959,51 тыс. руб.

6. «Ремонтный фонд».

Согласно предложению предприятия затраты составляют 300,0 тыс. руб. Предлагается принять их в объеме 150,0 тыс. руб.

7. «Цеховые и Общехозяйственные расходы».

В связи с рекомендациями ФСТ России по ограничению величины предельного индекса роста тарифа на уровне 111,7%, затраты по статьям соответственно составят 307,59 тыс. руб. и 556,4 тыс. руб.

Уменьшение затрат по статьям составило соответственно 534,71 тыс. руб. и 860,9 тыс. руб.

Таким образом затраты по себестоимости производства и передачи тепловой энергии составляют 13665,91 тыс. руб.

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК тариф на производство и передачу тепловой энергии для отопительной котельной ООО «Винея» (котельная п. Эммаус) в размере:

- 870,72 руб./Гкал. без рентабельности, без учета НДС - для бюджетных и прочих потребителей;
- 870,72 руб./Гкал без учета НДС - для жилищных организаций.

Правление решило:

Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Винея» для потребителей Эммаусского сельского поселения Калининского муниципального района в размере:

- 870,72 руб./Гкал. без рентабельности, без учета НДС - для бюджетных и прочих потребителей;
- 870,72 руб./Гкал без учета НДС - для жилищных организаций.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРИНАДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на производство и передачу тепловой энергии, отпускаемой ООО «Ресурс - Сервис» д.Рязаново Верхневолжского сельского поселения Калининского района на 2011 год.

Выступил: Веселко А.В. (экспертное заключение и расчет тарифа на производство и передачу тепловой энергии прилагаются).

По результатам технической экспертизы и экспертизы калькуляции внесены следующие изменения:

1. «Тепловой баланс».

В расчет теплового баланса предлагается внести корректировки, по причине отсутствия отпуска тепловой энергии на технологические цели и необоснованно завышенного отпуска теплоэнергии на потери в тепловых сетях:

- выработка теплоэнергии – 11652,2 Гкал;
- отпуск теплоэнергии на технологические цели котельной – 233,0 Гкал (2,0%) к выработке;

Составляющие расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных, работающих на газообразном топливе:

1. Растопка котлов – 0,18 %;
 2. Технологические нужды химводоочистки, потери тепла насосами, баками; утечки и испарения – 1,82%;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях – 128,2 Гкал (1,1 %) к выработке, с учетом протяженности сетей 1,0 км и типа прокладки.

Эти данные и будут служить основанием для дальнейших расчетов.

2. «Топливо на технологические цели».

В расчет затрат по топливу предлагается внести следующие коррективы:

- удельный расход условного топлива – 153,94 кг/Гкал. Расчет произведен на основании технологических параметров котельной согласно данным предприятия, при этом средний КПД составляет 92%.

- расход условного топлива – 1793,74 туг;
- расход натурального топлива – 1554,37 тнт, с учетом переводного коэффициента 1,15 что соответствует калорийности газа - 8015 ккал/кг(м³);
- фактическая цена натурального топлива в 2011 году составляет - 4457,12 руб./1000 м³ с учетом НДС.

Таким образом, снижение затрат по статье составляет 408,4 тыс. рублей (7336,41 – 6928,01).

3. «Электроэнергия на технологические цели».

В соответствии с перечнем электрооборудования, представленным предприятием, экспертом произведен расчет потребности электроэнергии на технологические нужды котельной. Расчет был произведен с учетом мощности электрооборудования, коэффициента спроса и продолжительности работы.

По предложению предприятия расход э/э составляет 323,2 тыс.кВтч при удельном расходе 27,19 кВтч/Гкал, данный расход необоснованно высок для котельной, работающей на природном газу. Следует отметить, что установленная мощность котельной значительно выше подключенной. Поэтому электрооборудование устанавливалось с учетом максимальной производственной нагрузки.

Однако не представляется возможным в тарифе предусмотреть фактический объем потребления электроэнергии, поэтому в расчет включается нормативный показатель – 25,0 кВтч/Гкал.

Средняя цена покупной электроэнергии в 2011 году, с учетом приобретения объема электроэнергии по нерегулируемым ценам, составляет 490,0 коп./кВтч, с учетом НДС. Таким образом, затраты по статье снижены на 350,21 тыс. рублей (1777,6 – 1427,39).

4. «Вода на технологические цели».

Удельный расход воды на выработку тепловой энергии принят в размере – 1,9 м³/Гкал, что соответствует нормативному расходу воды. Необходимый объем воды на технологические цели составит 22,14тыс. м³;

Стоимость воды принята по предложению предприятия 10,70 руб./м³ с учетом НДС.

Таким образом затраты по статье составят 236,89 тыс. рублей.

5. «Фонд заработной платы».

Согласно штатному расписанию котельной, фактическая численность производственного персонала 6 человек. По предложению предприятия годовой фонд оплаты труда производственных рабочих составит 753,6 тыс. рублей с учетом средней заработной платы 10466,67 рублей (планируемый рост к заработной плате 2009 года составит 20,4 %).

Предлагается расчет фонда оплаты труда из расчета 12 месяцев с учетом средней заработной платы в размере 10466,67 руб./мес. в соответствии с утвержденным штатным расписанием и численностью производственного персонала 6 человек. Годовой фонд оплаты труда составит 753,6 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды в 2011 году, для предприятий, работающих с применением упрощенной системы налогообложения, составят 34,2 % от фонда заработной платы (34 % - единый социальный налог, 0,2 % размер страховых взносов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для данного предприятия) – 257,73 тыс. рублей.

7. «Цеховые расходы».

Затраты по данной статье приняты по предложению эксперта в размере 441,0 тыс. рублей

8. «Общехозяйственные расходы».

По предложению предприятие затраты по данной статье составят 1187,32 тыс. рублей (оплата труда АУП, отчисления и другие управленческие расходы). В соответствии с прогнозными индексами ФСТ РФ, а так же увеличением единого социального налога по данной статье, а так же необоснованно завышенного ФОТ АУП, произведена корректировка. Затраты по статье приняты в размере 799,44 тыс. рублей.

Затраты по статье снижены на 387,88 тыс. рублей (1187,32 – 799,44).

Таким образом, затраты на производство и передачу тепловой энергии составляют 10844,06 тыс. рублей.

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК тариф на производство и передачу тепловой энергии для отопительной котельной ООО «Ресурс - Сервис» д.Рязаново Верхневолжского сельского поселения Калининского района в размере:

- 960,42 руб./Гкал. без рентабельности, НДС не облагается - для бюджетных и прочих потребителей;
- 960,42 руб./Гкал НДС не облагается - для жилищных организаций.

Правление решило:

Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс - Сервис» д.Рязаново Верхневолжского сельского поселения Калининского района для потребителей д.Рязаново Верхневолжского сельского поселения Калининского района в размере:

- 960,42 руб./Гкал. без рентабельности, НДС не облагается - для бюджетных и прочих потребителей;
- 960,42 руб./Гкал НДС не облагается - для жилищных организаций.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

О тарифе на производство и передачу тепловой энергии, отпускаемой ООО «Ресурс - Сервис» д.Квакшино Верхневолжского сельского поселения Калининского района на 2011 год.

Выступил: Веселко А.В. (экспертное заключение и расчет тарифа на производство и передачу тепловой энергии прилагаются).

По результатам технической экспертизы и экспертизы калькуляции внесены следующие изменения:

1. «Тепловой баланс».

Тепловой баланс принят по предложению эксперта:

- выработка теплоэнергии – 9624,04 Гкал;
- отпуск теплоэнергии на технологические цели котельной – 22,14 Гкал (0,23%) к выработке;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях – 336,9 Гкал (3,5 %) к выработке, с учетом протяженности сетей 5,0 км.

Эти данные и будут служить основанием для дальнейших расчетов.

2. «Топливо на технологические цели».

В расчет затрат по топливу предлагается внести следующие коррективы:

- удельный расход условного топлива – 159,5 кг/Гкал. Расчет произведен на основании технологических параметров котельной согласно данным предприятия, при этом средний КПД составляет 89,5%.

- расход условного топлива – 1535,03 туг;
- расход натурального топлива – 1340,64 тнт, с учетом переводного коэффициента 1,15 что соответствует калорийности газа - 8015 ккал/кг(м³);
- фактическая цена натурального топлива в 2011 году составляет - 4457,17 руб./1000 м³ с учетом НДС.

При расчете затрат на топливо, предприятием учитывает стоимость природного газа значительно выше прогнозной – 5758,65 руб./1000 м³.

Таким образом, снижение затрат по статье составляет 1745,7 тыс. рублей (7721,14 – 5975,44).

3. «Электроэнергия на технологические цели».

В соответствии с перечнем электрооборудования, представленным предприятием, экспертом произведен расчет потребности электроэнергии на технологические нужды котельной. Расчет был произведен с учетом мощности электрооборудования, коэффициента спроса и продолжительности работы.

По предложению предприятия расход э/э составляет 268,8 тыс.кВтч при удельном расходе 27,93 кВтч/Гкал. данный расход необоснованно высок для котельной, работающей на природном газу, поэтому в расчет включается нормативный показатель.

Средняя цена покупной электроэнергии в 2011 году, с учетом приобретения объема электроэнергии по нерегулируемым ценам, составляет 490,0 коп./кВтч, с учетом НДС (счета – фактуры). Таким образом, затраты по статье снижены на 300,28 тыс. рублей (1478,4 – 1178,12).

4. «Вода на технологические цели».

Удельный расход воды на выработку тепловой энергии принят в размере – 1,5 м³/Гкал, что соответствует нормативному расходу воды. Необходимый объем воды на технологические цели составит 14,44 тыс. м³;

Цена на воду на 2011 год принимается из расчета - 10,70 руб./м³ с учетом НДС.

Таким образом, затраты по статье снижены на 52,04 тыс. рублей (206,51 – 154,47).

5. «Фонд заработной платы».

Согласно штатному расписанию котельной, фактическая численность производственного персонала 14 человек. По предложению предприятия годовой фонд оплаты труда производственных рабочих составит 2010,90 тыс. рублей с учетом средней заработной платы 11969,64 рублей (планируемый рост к заработной плате 2009 года составит 62,6 %).

По причине ограничения роста тарифа на 2011 год, а также в соответствии с прогнозными индексами ФСТ РФ по данной статье - 1,091, предлагается расчет фонда оплаты труда произвести из расчета 12 месяцев с учетом средней заработной платы в размере 9291,68 руб./мес. и численностью производственного персонала 14 человек. Годовой фонд оплаты труда составит 1561,0 тыс. рублей.

Затраты по данной статье снижены на 449,9 тыс. рублей (2010,90 – 1561,0).

Отчисления на социальные нужды в 2011 году, для предприятий, работающих с применением упрощенной системы налогообложения, составят 34,2 % от фонда заработной платы (34 % - единый социальный налог, 0,2 % размер страховых взносов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для данного предприятия) – 533,86 тыс. рублей.

6. «Содержание оборудования»

Расходы по данной статье приняты по предложению предприятия в размере 45,8 тыс. руб.

7. «Цеховые расходы».

Затраты по данной статье приняты по предложению эксперта в размере 646,5 тыс. рублей

8. «Общехозяйственные расходы».

По предложению предприятие затраты по данной статье составят 1311,31 тыс. рублей (оплата труда АУП, отчисления и другие управленческие расходы). Затраты по статье приняты в размере 1010,46 тыс. рублей.

Таким образом, затраты на производство и передачу тепловой энергии составляют 11434,63 тыс. рублей.

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК тариф на производство и передачу тепловой энергии для отопительной котельной ООО «Ресурс - Сервис» д.Квакшино Верхневолжского сельского поселения Калининского района в размере:

- 1234,17 руб./Гкал. без рентабельности, НДС не облагается - для бюджетных и прочих потребителей;

- 1234,17 руб./Гкал НДС не облагается - для жилищных организаций.

Правление решило:

Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс - Сервис» д.Квакшино Верхневолжского сельского поселения Калининского района для потребителей д.Квакшино Верхневолжского сельского поселения Калининского района в размере:

-1234,17 руб./Гкал. без рентабельности, НДС не облагается - для бюджетных и прочих потребителей;

- 1234,17 руб./Гкал НДС не облагается - для жилищных организаций.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

О тарифе на производство и передачу тепловой энергии, отпускаемой ООО «Ресурс - Сервис» д.Пушкино Верхневолжского сельского поселения Калининского района на 2011 год.

Выступил: Веселко А.В. (экспертное заключение и расчет тарифа на производство и передачу тепловой энергии прилагаются).

По результатам технической экспертизы и экспертизы калькуляции внесены следующие изменения:

1. «Тепловой баланс».

В расчет теплового баланса предлагается внести следующие корректировки, по причине необоснованно завышенных потерь тепловой энергии в сетях:

- выработка теплоэнергии – 1844,3 Гкал;

- отпуск теплоэнергии на технологические цели котельной – 40,6 Гкал (2,2 %) к выработке.

- потери тепловой энергии в тепловых сетях, с учетом протяженности 2,5 км и способа прокладки, составляют – 27,7 Гкал (1,5 %) к выработке.

Эти данные и будут служить основанием для дальнейших расчетов.

2. «Топливо на технологические цели».

Затраты на топливо предлагается принять в соответствии с расчетом эксперта: средний КПД составляет 82,1%, удельный расход топлива – 174,0 кг/Гкал;

- расход условного топлива – 320,91 туг;

- расход натурального топлива – 279,05 тнт, с учетом переводного коэффициента 1,15 что соответствует калорийности газа - 8015 ккал/кг(м³);

- фактическая цена натурального топлива в 2011 году составляет 4480,29 руб./1000 м³ с учетом НДС.

Таким образом, снижение затрат по статье составляет 352,72 тыс. руб.(1602,95 – 1250,23).

3. «Электроэнергия на технологические цели».

В соответствии с перечнем электрооборудования, представленным предприятием, экспертом произведен расчет потребности электроэнергии на технологические нужды котельной. Расчет был произведен с учетом мощности электрооборудования, коэффициента спроса и продолжительности работы.

По предложению предприятия расход э/э составляет 212,43 тыс.кВтч при удельном расходе 113,9 кВтч/Гкал, что необоснованно высоко для котельной, работающей на природном газу. Следует отметить, что установленная мощность котельной значительно выше подключенной. Поэтому электрооборудование устанавливалось с учетом максимальной производственной нагрузки.

Не представляется возможным в тарифе принять фактический объем потребления электроэнергии, поэтому к расчетам принимается удельный расход - 35,0 кВтч/Гкал.

Средняя цена покупной электроэнергии в 2011 году, с учетом приобретения объема электроэнергии по нерегулируемым ценам, составляет 530,0 коп./кВтч, с учетом НДС. Таким образом, затраты по статье снижены на 932,37 тыс. рублей (1274,58 – 342,21).

4. «Вода на технологические цели».

Предприятие не планирует затраты по воде на технологические цели, что не может быть принято. Предлагается расчет на затраты по воде провести с учетом удельного расхода воды на выработку тепловой энергии – 0,5 м³/Гкал, что соответствует нормативному расходу воды. Таким образом, необходимый объем воды на технологические цели составит 26,49 тыс. м³;

Фактическая стоимость воды в 2011 г. составляет 10,20 руб./м³ с учетом НДС.

Таким образом затраты по статье составят 9,41 тыс. рублей.

5. «Фонд заработной платы».

Согласно штатному расписанию котельной, фактическая численность производственного персонала 8 человек. По предложению предприятия годовой фонд оплаты труда производственных рабочих составит 640,22 тыс. рублей с учетом средней заработной платы 6668,96 рублей (12 мес) или (. Предлагается затраты по фонду оплаты труда принять по предложению предприятия.

Отчисления на социальные нужды в 2011 году, для предприятий, работающих с применением упрощенной системы налогообложения, составят 34,2 % от фонда заработной платы (34 % - единый социальный налог, 0,2 % размер страховых взносов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для данного предприятия) – 218,96 тыс. рублей.

6. «Расходы на содержание оборудования».

Затраты по статье в размере 52,82 тыс. руб. включены по предложению предприятия и признаются экономически обоснованными.

Затраты по статье «арендная плата» в размере 36,65 тыс. руб. включены по предложению предприятия.

7. «Цеховые расходы».

По данной статье предприятие предлагает перечень затрат на общую сумму 264,71 тыс. рублей. Экономически обоснованными признаются затраты в размере 209,15 тыс. рублей.

8. «Общехозяйственные расходы».

По предложению предприятия затраты по данной статье составят 102,74 тыс. рублей (оплата труда АУП, отчисления и другие управленческие расходы). Экономически обоснованными признаются затраты в размере 84,2 тыс. рублей. Таким образом, снижение затрат по данной статье составит 18,54 тыс. рублей.

Таким образом, затраты на производство и передачу тепловой энергии составляют 2843,84 тыс. рублей.

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК тариф на производство и передачу тепловой энергии для отопительной котельной ООО «Ресурс -

Сервис» с.Пушкино Верхневолжского сельского поселения Калининского района в размере:

- 1601,26 руб./Гкал. без рентабельности, НДС не облагается - для бюджетных и прочих потребителей;
- 1601,26 руб./Гкал НДС не облагается - для жилищных организаций.

Правление решило:

Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс - Сервис» с.Пушкино Верхневолжского сельского поселения Калининского района для потребителей с.Пушкино Верхневолжского сельского поселения Калининского района в размере:

- 1601,26 руб./Гкал. без рентабельности, НДС не облагается - для бюджетных и прочих потребителей;
- 1601,26 руб./Гкал НДС не облагается - для жилищных организаций.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ЧЕТЫРНАДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в городе Ржев.

Выступила: Рязанова Л.Н. (экспертное заключение и расчеты тарифов на перевозки пассажиров прилагаются).

Правление решило:

Установить единую предельную цену (тариф) на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршруту регулярных перевозок в городском сообщении в муниципальном образовании городской округ город Ржев в размере 12,00 руб. за одну поездку.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ПЯТНАДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в Ржевском районе.

Выступила: Рязанова Л.Н. (экспертное заключение и расчеты тарифов на перевозки пассажиров прилагаются).

Правление решило:

Установить единую предельную цену (тариф) на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршруту регулярных перевозок в пригородном сообщении в муниципальном образовании «Ржевский район» размере 1,50 руб. за один км пути.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ШЕСТНАДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в городе Бологое.

Выступил: Макаров А.Н. (экспертное заключение и расчеты тарифов на перевозки пассажиров прилагаются).

Правление решило:

Установить единую предельную цену (тариф) на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршруту регулярных перевозок в городском сообщении в муниципальном образовании городское поселение город Бологое муниципального образования «Бологовский район» в размере 12,00 руб. за одну поездку.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО СЕМНАДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в городе Красный Холм.

Выступила: Уткина Н.П. (экспертное заключение и расчеты тарифов на перевозки пассажиров прилагаются).

Правление решило:

Установить единую предельную цену (тариф) на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршруту регулярных перевозок в городском сообщении в муниципальном образовании городское поселение город Красный Холм муниципального образования «Краснохолмский район» в размере 11,50 руб. за одну поездку.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОСЕМНАДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в Краснохолмском районе.

Выступила: Уткина Н.П. (экспертное заключение и расчеты тарифов на перевозки пассажиров прилагаются).

Правление решило:

Установить единую предельную цену (тариф) на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршруту регулярных перевозок в пригородном сообщении в муниципальном образовании «Краснохолмский район» в размере 1,73 руб. за один км пути.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДЕВЯТНАДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в городе Нелидово.

Выступила: Уткина Н.П. (экспертное заключение и расчеты тарифов на перевозки пассажиров прилагаются).

Правление решило:

Установить единую предельную цену (тариф) на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршруту регулярных перевозок в городском сообщении в городском поселении город Нелидово Нелидовского муниципального района в размере 12,00 руб. за одну поездку.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВАДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в Нелидовском районе.

Выступила: Уткина Н.П. (экспертное заключение и расчеты тарифов на перевозки пассажиров прилагаются).

Правление решило:

Установить единую предельную цену (тариф) на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршруту регулярных перевозок в пригородном сообщении в Нелидовском муниципальном районе в размере 1,80 руб. за один км пути.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВАДЦАТЬ ПЕРВОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на перевозки с посадкой и высадкой пассажиров в установленных остановочных пунктах в Зубцовском районе.

Выступил: Седов К.В. (экспертное заключение и расчеты тарифов на перевозки пассажиров прилагаются).

Правление решило:

Установить единую предельную цену (тариф) на перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах по маршруту регулярных перевозок в пригородном сообщении в муниципальном образовании «Зубцовский район» в размере 1,73 руб. за один км пути.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВАДЦАТЬ ВТОРОМУ ВОПРОСУ:

О тарифе на перевозки пассажиров водным транспортом по маршруту «Конаково-Завод 1 Мая».

Выступила: Рязанова Л.Н. (экспертное заключение и расчеты тарифов на перевозки пассажиров прилагаются).

Правление решило:

Установить единый предельный тариф на перевозки пассажиров речным транспортом в муниципальном образовании «Конаковский район» по маршруту «Конаково – Завод 1 Мая» в размере 9,00 руб. за один км пути.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВАДЦАТЬ ТРЕТЬЕМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ООО «Региональная электросетевая компания» энергопринимающих устройств объекта ИП Соловьева И.Ю. – магазин, расположенного по адресу: Тверская область, г. Бологое, пер. Свободы, д.12, с заявленной мощностью 70 кВт, по III категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Тверьоблэлектро» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта ИП Соловьева И.Ю. – магазин, расположенного по адресу: Тверская область, г. Бологое, пер. Свободы, д.12, с заявленной мощностью 70 кВт, по III категории надежности, в сумме 304 981,86 рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВАДЦАТЬ ЧЕТВЕРТОМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ООО «Региональная электросетевая компания» энергопринимающих устройств объекта ИП Дмитриева А.А. – магазин, расположенного по адресу: Тверская область, г. Бологое, ул. Кирова, д.1, с заявленной мощностью 35 кВт (в том числе 20 кВт ранее разрешенная мощность), по III категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Тверьоблэлектро» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта ИП Дмитриева А.А. – магазин, расположенного по адресу: Тверская область, г. Бологое, ул. Кирова, д.1, с заявленной мощностью 35 кВт (в том числе 20 кВт ранее разрешенная мощность), по III категории надежности, в сумме 45 569,49 рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВАДЦАТЬ ПЯТОМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» объекта ОАО «Каменская бумажно-картонная фабрика», расположенного по адресу: Ул. Октябрьская, д. 5, г. Кувшиново, Тверская область, 172110, с заявленной мощностью 18мВт по II и III категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта ОАО «Каменская БКФ» – «РУ – 10 кВт Бумагоделательная машина», расположенного по адресу: Тверская область, г. Кувшиново, ул. Октябрьская, д. 5, с заявленной мощностью 9000 кВт, по II и III категории надежности, в сумме 42 405 898,05 рублей, с учетом НДС. (1 очередь)

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта ОАО «Каменская БКФ» – «РУ – 10 кВт Бумагоделательная машина», расположенного по адресу: Тверская область, г. Кувшиново, ул. Октябрьская, д. 5, с заявленной мощностью 9000 кВт, по II и III категории надежности, в сумме 3 230 244,16 рублей, с учетом НДС. (2 очередь)

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВАДЦАТЬ ШЕСТОМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» объекта Павлов И.В. – База отдыха ЛУЧ, с заявленной мощностью 300 кВт по III категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра»– «Тверьэнерго» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта Павлова И.В. – база отдыха «ЛУЧ», расположенного по адресу: Тверская область, Калининский район, Михайловское сельское поселение, д. Долматово, с заявленной мощностью 300 кВт, по III категории надежности, в сумме 28 879,45рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВАДЦАТЬ СЕДЬМОМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ОАО

«МРСК Центра» - «Тверьэнерго» объекта ООО «Эколес» - завод, с заявленной мощностью 1100 кВт по II категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта ООО «Эколес» –электроустановки, расположенного по адресу: Тверская область, Селижаровский район, д. Языково, с заявленной мощностью 1100 кВт, по II категории надежности, в сумме 53 606,04 рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВАДЦАТЬ ВОСЬМОМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» объекта ООО «Премьер» - жилой дом, с заявленной мощностью 550 кВт по II категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра»– «Тверьэнерго» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта ООО «Премьер» - «Жилой комплекс по ул. Можайского, д. 62, корп. 1», расположенного по адресу: г. Тверь, ул. Можайского, д. 62, корп. 1, с заявленной мощностью 550 кВт, по II категории надежности, в сумме 29 948,26 рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ДВАДЦАТЬ ДЕВЯТОМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» объекта ОАО «Тверьоблгаз» – эксплуатационные помещения, с заявленной мощностью 30 кВт по III категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта ОАО «Тверьоблгаз», расположенного по адресу: г. Тверь, ул. Фурманова, д. 12/4, с заявленной мощностью 30 кВт, по III категории надежности, в сумме 249 217,0 рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРИДЦАТОМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ООО «Региональная электросетевая компания» объекта Бежецкое РАЙПО – торговые ряды, с заявленной мощностью 57 кВт по III категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Тверьоблэлектро» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта Бежецкого районного потребительского общества - «Торговый ряд», расположенного по адресу: Тверская область, г. Бежецк, пл. Советская, д.8, с заявленной мощностью 57 кВт (в том числе 35 кВт ранее присоединенная мощность), по III категории надежности, в сумме 241 860,83 рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРИДЦАТЬ ПЕРВОМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» объекта ФБУ «ИК №10 УФСИН», с заявленной мощностью 3 750 кВт по II III категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра»– «Тверьэнерго» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта ФБУ «ИК № 10 УФСИН России по Тверской области», расположенного по адресу: Тверская область, Калининский район, п. Металлистов, с заявленной мощностью 3750 кВт, по III категории надежности, в сумме 15 999 986,57 рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРИДЦАТЬ ВТОРОМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектросети» объекта Романов П.А. – жилой дом, с заявленной мощностью 27 кВт по III категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта Романова П.А. – 9-ти квартирного жилого дома, расположенного по адресу: г. Тверь, ул. З. Коноплянниковой, д. 96, с заявленной мощностью 27 кВт, по III категории надежности, в сумме 121 299,0 рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРИДЦАТЬ ТРЕТЬЕМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» объекта Рябикова Н.В. – жилой дом, с заявленной мощностью 20 кВт по III категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта Рябиковой Н.В. – жилой дом, расположенного по адресу: г. Тверь, ул. Скворцова-Степанова, д. 52а, с заявленной мощностью 20 кВт, по III категории надежности, в сумме 181 548,0 рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРИДЦАТЬ ЧЕТВЕРТОМУ ВОПРОСУ:

Рассмотрение материалов по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» объекта ООО фирма «Промводстрой», с заявленной мощностью 143 кВт по II категории надежности.

Выступила: Злобич Н.Н. (пояснительная записка прилагается)

Правление решило:

Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств объекта ООО фирма «Промводстрой», расположенного по адресу: г. Тверь, ул. Мигаловская набережная, с заявленной мощностью 143 кВт, по II категории надежности, в сумме 6 942 796,0 рублей, с учетом НДС.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРИДЦАТЬ ПЯТОМУ ВОПРОСУ:

Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии ООО «Коминформ» на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Коминформ» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

Объемы работ и затрат на содержание и эксплуатацию запланированы исходя из перечня обслуживаемого имущества, его территориального расположения в границах региона, схемных решений, требований к надежности и качеству оказываемых услуг по передаче электрической энергии, а также технического состояния имущества.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2011 год представлены в РЭК Тверской области 28.04.2011 года № 2602.

Вышеуказанная организация подает документы на регулирование тарифа на услуги по передаче электрической энергии в РЭК Тверской области впервые.

ООО «Коминформ» с 01.02.2011 года заключен договор аренды электросетевого комплекса № 1 с ОАО «Тверской вагоностроительный завод» и с 04.04.2011 года № 6-11 договор аренды электросетевого комплекса у ОАО «Центросвармаш». Договоры аренды действуют до 31.12.2011 г.

При этом для ОАО «Тверской вагоностроительный завод» и ОАО «Центросвармаш» на 2011 год РЭК Тверской области установила тарифы на услуги по передаче электроэнергии (приказы от 29.12.2010 № 1017-нп и № 1019-нп соответственно).

Электросетевой комплекс, переданный в аренду ООО «Коминформ» указанными организациями расположен на территории ОАО «Центросвармаш», включает источник электроснабжения: ГПП 100/35/10 кВ «Центросвар» ф. 31, 14,28,49,42,56; на территории ОАО «Тверской вагоностроительный завод»: ГПП 100/6 кВ «Вагонзавод».

В состав сетевого комплекса входят ГПП 110/6 кВ и 64 трансформаторные подстанции с 135 трансформаторами общей мощностью 172,17 тыс. кВт, кабельные линии общей протяженностью 45,05 км. Перечень электрооборудования представлен в Приложениях № 1 к Договорам аренды.

Предприятие осуществляет прием электроэнергии от филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» по двум уровням напряжения ВН и СН 2. Весь объем электроэнергии поступившей по ВН трансформируется в СН 2 в сетях ООО «Коминформ». Полезный отпуск электроэнергии следующим потребителям осуществляется по уровню их фактического присоединения к сети СН 2.

- ОАО «Тверской вагоностроительный завод»;
- ОАО «Центросвармаш»;
- ЗАО «Свартеплотехника»;
- ООО «Сварметмаш»;
- ООО «Трансстрой»;
- ООО «Тверской ДСК»;
- ОАО «Ритм ТПТА»;
- ОАО «КПП»;
- ЗАО «Вагонкомплект»;
- ООО «ПТНП»;

- ФГУП «ЦКБ ТМ»;
- ГОУ НПО «ПУ №6»;
- ООО Корпорация «Сплав ЛТД»;
- ОАО «Транскредитбанк»;
- ООО «Мастер Сити»;
- ООО «ЖЭУ»;
- ООО «РЭП»;
- ООО «ТВЗ Бетон»;
- МУП «Тверьгорэлектро»;

Предприятие осуществляет свою деятельность в границах МО г. Тверь.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства ООО «Коминформ» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования. Объемы работ и затрат на содержание и эксплуатацию запланированы исходя из перечня обслуживаемого имущества, его территориального расположения в границах региона, схемных решений, требований к надежности и качеству оказываемых услуг по передаче электрической энергии, а также технического состояния имущества.

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено для ОАО «ТВЗ» и ОАО «Центросвармаш» на 2011 год	Предложения регулируемой организации на 2011 год	Предложение РЭК Тверской области на 2011 год
Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	121464,10	102179,00	102179,00
Полезный отпуск электрической энергии потребителям	тыс. кВтч	116402,50	97366,00	97366,00
Потери электрической энергии	тыс. кВтч	5061,60	4813,00	4813,00
Потери к отпуску электрической энергии в сеть	%	4,17	4,71	4,71
Заявленная мощность потребителей	МВт	32,05	29,19	29,19

Как видно из таблицы, балансовые показатели электрической энергии и мощности, предлагаемые ООО «Коминформ» на 2011 год отличаются от итоговых

показателей зарегулированных РЭК Тверской области для ОАО «ТВЗ» и ОАО «Центросвармаш». Снижение полезного отпуска электроэнергии и заявленной мощности конечных потребителей в 2011 году подтверждается данными вышестоящей сетевой организации филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго».

Процент потерь электрической энергии подтверждается экспертизой расчета норматива технологических потерь электроэнергии при ее транспорте по сетям ООО «Коминформ» в границах Тверской области на 2011 год, выполненный ОАО «Энергосервис Кубани».

Исходя из выше изложенного, экспертом предлагается принять балансовые показатели при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2011 год по предложению регулируемой организации.

3. «Расчет условных единиц электрооборудования»

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 1117,475 у. е.

ООО «Коминформ» использует следующее электросетевое оборудование:

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения ООО "Коминформ" на 2011 г.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
		2	ж/бетон	140		
			металл	270		
	110-150	1	ж/бетон	180		
			дерево	180		
		2	металл	160		
			ж/бетон	130		
			металл	190		
			ж/бетон	160		

КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
			ж/бетон	120		
	1 - 20	2	металл	180		
			ж/бетон	150		
			дерево	160		
			дерево на ж/б пасынках	140		
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		
	3 - 10	-	-	350	45,05	157,675
СН, всего						157,675
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150		
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270		
НН, всего						

Таблица № П2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах ООО "Коминформ".

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.		
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105	1	105
			35	75		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8		
			35	2,1		
			1 - 20	1,0	146	146

3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
			1 - 20	5,5	114	627
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		
			110 - 150	14	3	42
			35	6,4		
			1 - 20	3,1	80	248
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		0
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5	14	133
			35	4,7		0
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	59	135,7
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		0
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	17	39,1
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	37	111
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		0
14.	Итого		ВН	-	-	280
			СН	-	-	679,8
			НН	-	-	

4. «Работы и услуги производственного характера»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы, связанные с оперативным и техническим обслуживанием имущества электросетевых комплексов, которое осуществляется производственным персоналом ОАО «Тверской вагоностроительный завод» согласно заключенному договору оказания услуг по обслуживанию оборудования № 2 от 25.04.2011 г. и производственным персоналом ОАО «Центросвармаш» согласно заключенному договору оказания услуг по обслуживанию оборудования № 7-11 от 04.04.2011 г. на сумму – 35 454,72 тыс. рублей, согласно сметам (приложения 5 к указанным договорам)

По данной статье расходов Обществом на экспертизу были представлены следующие документы:

- Годовой план-график технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования на 2011 год на территории ОАО «ТВЗ»;
- Годовой план-график технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования на 2011 год на территории ОАО «Центросвармаш»;
- Локальный ресурсный сметный расчет по электросетевому комплексу, расположенного на территории ОАО «ТВЗ» на 2011 год;
- Локальный ресурсный сметный расчет по электросетевому комплексу, расположенного на территории ОАО «Центросвармаш» на 2011 год

№ п/п	Вид ремонта	Стоимость ремонтных работ, тыс. руб., без НДС
1.	Электросетевой комплекс ОАО «ТВЗ»	
1.1.	Техническое обслуживание и ремонт ТП, КТП, ОРУ, ЗРУ и ОПУ	27804,6
2.	Электросетевой комплекс ОАО «Центросвармаш»	
2.1.	Техническое обслуживание и ремонт ТП, РП	7650,12
	Итого:	35454,72

Однако, проанализировав представленные материалы, специалисты РЭК Тверской области подвергли сомнению необходимость проведения данных ремонтных работ на сумму 35454,72 тыс. руб., по причине того, что в материалах тарифного дела отсутствуют документы (дефектные ведомости, предписания или акты о неудовлетворительном состоянии данного электросетевого оборудования) выданные уполномоченными органами, а именно Ростехнадзором и другими, на основании которых планируются те, или иные виды ремонтных (капитальных) работ.

Также не представлена конкурсная документация по выбору подрядной организации для проведения вышеуказанных работ. Локальные ресурсные сметные расчеты представлены не по форме, отсутствует детализация ремонтных работ. Вместе с тем третья крупнейшая электросетевая компания Тверской области МУП «Тверьгорэлектро» имела на 2010 год инвестиционную программу в размере 35 млн. руб.

Таким образом, по результатам анализа данной статьи затрат у экспертов нет оснований для включения и в себестоимость услуги по передаче электрической энергии на 2011 год а размере предложения предприятия.

РЭК Тверской области считает возможным включить сумму расходов по данной статье затрат в размере 3 514,68 тыс. руб.

5. «Затраты на оплату труда».

Согласно штатному расписанию № 2-III от 23.03.2011 года, утвержденного Приказом №13 от 23.03.2011 г. фонд оплаты труда всего персонала организации в 2011 году составит 1 612,80 тыс. рублей, при этом, среднегодовая заработанная плата персонала составит 22400 рублей, с учетом численности – 6 единиц: При этом расчет средней заработной платы произведен исходя из тарифной ставки (оклада) и ежемесячной премии 66 %. В материалах тарифного дела представлено положение об оплате труда, в котором не указано ни как формируется оклад работника, ни какие основные % надбавки относительно оклада еще предусмотрены.

Расчет расходов на оплату труда ООО "Коминформ"

№	Показатели	Ед.изм.	Предложение предприятия на 2011 год	Предложение РЭК на 2011 год
1	2	3	4	5
1.	Численность			
	Численность ППП	чел.	6	6
2.	Средняя оплата труда.			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	22400,0	4500
2.2.	Дефлятор по заработной плате			
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.		
2.4.	Средняя ступень оплаты			
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.	1,00	2,54
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -	22400,0	11451,9
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%		15
2.7.2.	сумма выплат	руб.	0,00	1717,78
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%		66
2.8.2.	сумма выплат	руб.	0,000	7512,550
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплаты	%		15
2.9.2.	сумма выплат	руб.	0,000	1717,782
2.10.	Выплаты по итогам года			
2.10.1.	процент выплаты	%		
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0,000	0,000
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплаты	%		
2.11.2.	сумма выплат	руб.		
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	22400,00	22400,00
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)			
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	- " -		
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	- " -		
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)			

4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.		
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
4.4.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	тыс.руб.		
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.		
5.	Расчет по денежным выплатам			
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	6	6
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.		
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	1612,800	1612,800
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	22400,00	22400,00

Расчет численности персонала произведен в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»: численность АУП составит 3 единицы, численность ППП – 3 единиц.

Расчет средней заработной платы предлагается произвести исходя из ставки рабочего 1-го разряда – 4500,00 рублей, с учетом надбавок предусмотренных коллективным договором по аналогии с другими ТСО.

Таким образом, по данной статье предлагается включить затраты на оплату труда персонала организации по предложению предприятия в размере 1 612,800 тыс. рублей, с учетом численности персонала 6 единиц и средней заработной плате 22400,00 рублей.

6. «Отчисления на социальные нужды»

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия.

Вывод: исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составят на 2011 год – 548,35 тыс. рублей.

7. «Прочие затраты»

1. Подстатья «услуги связи и передачи данных».

Организация заявляет затраты в размере 119,04 тыс. рублей:

Затраты на связь не обоснованы должным образом, не представлены копии договоров. Исходя из затрат зарегулированных по данной статье для сопоставимых ТСО Тверской области на 2011 год предлагается включить расходы на связь и передачу данных в размере 100 тыс. руб.

2. «повышение квалификации и проф. переподготовки».

Организация заявляет затраты в размере 24 тыс. рублей. Однако в материалах тарифного дела отсутствуют обосновывающие документы по данной статье затрат. Экспертом предлагается исключить предлагаемые расходы в полном объеме, в связи с их необоснованностью.

3. *«консультационные услуги».*

ООО «Коминформ» заявляет расходы на 2011 год в размере 1006,80 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы по переоценке имущества - 213,6 тыс. руб.;
- расходы на консультационные услуги (представление интересов в РЭК) - 793,2 тыс. руб.

В связи с тем, что регулируемая организация должна самостоятельно осуществлять подготовку тарифного дела, то затраты в размере 793,2 тыс. руб. не могут быть признаны экономически обоснованными.

Предлагается включить расходы в себестоимость услуг по передаче электроэнергии в размере 213,6 тыс. руб.

4. *«услуги по управлению».*

Организация заявляет затраты в размере 7585 тыс. рублей по договору с ООО «Фирма СДМТ» на 2011 год в соответствии с приложением 2 к договору № 1 от 30.11.2010 г.

Вместе с тем, экспертом вызывают сомнения необходимость расходов на указанную сумму, т.к. часть работ, включенных в предмет договора, не являются обязательными для регулируемой организации.

Поэтому РЭК Тверской области считает возможным включить расходы на сумму 1805,25 тыс. руб.

5. *«командировочные и представительские расходы».*

Организация заявляет затраты в размере 144,00 тыс. рублей:

Затраты по данной статье не обоснованы должным образом. В материалах тарифного дела отсутствует расчет указанных расходов и их расшифровка.

Исходя из затрат, зарегулированных по данной статье для сопоставимых ТСО Тверской области на 2011 год, предлагается включить расходы на командировочные и представительские расходы в размере 30,00 тыс. руб.

6. *«арендная плата».*

ООО «Коминформ» заявляет годовую стоимость арендной платы за имущество электросетевого комплекса ОАО «Тверской вагоностроительный завод» - 11186,4 тыс. руб. (без НДС) согласно приложению № 5 к договору аренды имущества № 1 от 01.02.2011 г. Годовая стоимость арендной платы за имущество электросетевого комплекса ОАО «Центросвармаш» составляет 5010,1 тыс. руб. (без НДС) согласно приложению № 5 к договору аренды имущества № 6-11 от 04.04.2011 г. Однако, в связи с письмом от ООО «Коминформ» исх. №142 от 29 июня 2011 г. арендная плата ОАО «Центросвармаш» снижена на 4800 тыс. руб., в связи с изменением договорных отношений.

Аренда офиса – 264 тыс. руб. По данной статье отсутствуют обосновывающие материалы, поэтому затраты не могут быть приняты к учету в себестоимости услуг на передачу электроэнергии.

Вместе с тем, регулируемая организация не представила расчет арендной платы, поэтому специалистами РЭК Тверской области был произведен самостоятельно расчет арендной платы согласно методике ФСТ России. Исходя из

нее арендная плата по электросетевому оборудованию ОАО "ТВЗ" определена следующим образом:

Средн. год. стоимость ОФ = 54 892,6 тыс. руб.

Ам = 2632,76 тыс. руб.

Налог на имущество 2,2% = 1097,852 тыс. руб.

Аренда = (2632,76 тыс. руб. + 1097,852 тыс. руб.) * 2,0% (рентабельность) = 3805,22 тыс. руб.

Таким образом, предлагается принять к учету расходы в себестоимости услуг по передаче электрической энергии по арендной плате в размере 4015,32 тыс. руб.

7. «другие расходы, относимые на себестоимость».

Затраты в размере 79,20 тыс. руб. предлагается принять по предложению предприятия.

7. «Прибыль»

ООО «Коминформ» предлагается включить прибыль в размере 3157,2 тыс. руб., которая включает: поощрение сотрудников компании – 1053 тыс. руб. и выплата дивидендов учредителям в размере 1578 тыс. руб. Налог на прибыль составит при этом 526,2 тыс. руб. исходя из ставки по налогу на прибыль – 20% (п. 1 ст. 284 Налогового Кодекса РФ).

Однако, организацией не представлено положение об оплате труда и другие обосновывающие документы, подтверждающие расходование прибыли на указанную сумму.

По результатам анализа данной статьи РЭК Тверской области считает возможным включить в НВВ ООО «Коминформ» прибыль в размере 774,40 тыс. руб. (рентабельность при этом составит 6,5%).

Таким образом, необходимая валовая выручка ООО «Коминформ» составит на 2011 год составит 12693,60 тыс. рублей.

Вместе с тем, с учетом принятых тарифно-балансовых решений РЭК Тверской области на услуги по передаче электрической энергии в декабре 2010 года были сформированы затраты НВВ региональных ТСО, которые включены в единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии. Для ОАО «ТВЗ» и ОАО «Центросвармаш» РЭК Тверской области утвердила НВВ на возмещение затрат на транзит электроэнергии в суммарном размере 2552,66 тыс. руб., которые включены в котловые тарифы на услуги по передаче э/э. Учитывая п. 9 постановления Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010 г. «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», ограничивающий рост одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в среднем по Тверской области до 15 %, РЭК Тверской области для ООО «Коминформ» на 2011 год считает возможным принять к рассмотрению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для данной организации в размере, суммарного НВВ для ОАО «ТВЗ» и ОАО «Центросвармаш» в размере 2552,66 тыс. руб. РЭК Тверской области признает выпадающие доходы в 2011 году для ООО «Коминформ» в сумме 10 140,94 тыс.

руб., которые будут включены в НВВ для регулируемой организации в следующем периоде регулирования.

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энерго 1 кВтч э/э (руб./МВтч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП: (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	менее 4500	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	9104696,32					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	2,0140					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Коминформ» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	7379,69	99,54

	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	125,76

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРИДЦАТЬ ШЕСТОМУ ВОПРОСУ:

Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций Тверского региона на 2011 год.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «28 Электрическая Сеть» в границах Тверской области на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

Озвучила особое мнение ОАО «28 Электрическая Сеть» (прилагается).

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

На регулируемый период (2011 год) предприятие заявляет следующие значения показателей баланса электрической энергии и мощности:

Полезный отпуск мощности – 14,75 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 14,75 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 117 240,00 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям - 104 250,00 тыс. кВт. ч., при уровне технологических потерь 11,08 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 3 437,181 у. е.

На балансе предприятия находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 35/6 кВ - 1 шт.;
- КТП, ТП 1-20 кВ – 148 шт.
- ВЛЭП 1 -20 кВ – 26,639 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 71,075 км;
- ВЛЭП 0,4 кВ – 123,062 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 447,282 км.

3. «Вспомогательные материалы»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 23 654,84 тыс. руб.

В связи с тем, что предлагаемые затраты не имеют экономического обоснования экспертом предлагается затраты предлагаемые предприятием исключить в полном объеме.

3. «Работы и услуги производственного характера»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 60 206,55 тыс. руб.

В связи с тем, что предлагаемые затраты не имеют экономического обоснования экспертом предлагается затраты включить в объеме 635,8 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 59 570,75 тыс. руб.

4. «Энергия»

- 27 339,76 тыс. руб. – оплата потерь электрической энергии;

- 249,00 тыс. руб. – энергия на хозяйственные нужды.

Вместе с тем, согласно Приказу Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", в состав необходимой валовой выручки не включаются затраты на оплату потерь электрической энергии. Поэтому расходы в размере 27 339,76 тыс. руб. признаны экономически необоснованными по данной статье затрат.

Экспертом предлагается затраты по статье «энергия на хозяйственные нужды» принять по предложению предприятия.

5. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 33 389,00 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 29 918,46 руб., а среднесписочная численность работников – 93 ед.

Предлагается принять среднегодовую заработанную плату в размере 15 600,00 руб.

Обществом не проводился расчет нормативной численности персонала в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 г.

Вместе с тем, экспертом предлагается принять численность персонала в количестве 60 ед. При этом затраты по ФОТ составят – 11 232,00 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 22 157,00 тыс. руб.

6. «Отчисления на социальные нужды».

Предприятием представлен не правильный расчет отчислений на социальные нужды, при котором ставка ЕСН составляет 26%. В соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 3 863,81 тыс. руб.

7. «Амортизация производственного оборудования».

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 17 684,00 тыс. руб.

По итогам проведенной экспертизы материалов. Предлагается принять затраты по данной статье в размере 5 000,00 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 12 684,00 тыс. руб.

8. «Прочие затраты».

Предприятие предлагает включить в НВВ затраты по данной статье в размере 42 902,1 тыс. руб.

В тарифном деле отсутствуют первичные документы, подтверждающие расходы по прочим затратам.

Таким образом, предлагается данные затраты исключить из расчета НВВ в полном объеме.

9. «Расчетная прибыль»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 45 726,8 тыс. руб.

В тарифном деле отсутствуют первичные документы, подтверждающие расходы по прибыли.

Таким образом, предлагается данные затраты исключить из расчета НВВ в полном объеме.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 20 980,61 тыс. руб.

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП! (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	7137	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	19059832,3					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,5535					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии Северо-Восточный РЭС ОАО «28 электрическая сеть» в границах Тверской области на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	119 998,90	1,5535	193,57

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	201,25	193,57	394,83

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Бологовский арматурный завод» г. Бологое на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

На регулируемый период (2011 год) предприятие заявляет следующие значения показателей баланса электрической энергии и мощности:

Полезный отпуск мощности – 10,96 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 6,96 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 67010,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 66 112,0 тыс. кВт. ч. (в т.ч. сторонним потребителям – 42 020 тыс.кВтч), при уровне технологических потерь 1,34 %.

Экспертом предлагается принять показатели, предложенные ОАО «Бологовский арматурный завод» по балансу электрической энергии и мощности.

При расчете индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2011 год был применен метод индексации затрат, в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год:

- индекс потребительских цен (для определения расходов по оплате труда и социальным выплатам) – 106,5%;

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда, социальных выплат, амортизации, налога на имущество; для применения в качестве индекса изменения условно-постоянных расходов при расчете тарифов методом индексации в соответствии с Формулами цены) - 107,9%;

- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую и тепловую энергию - 113,5%.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 517,65 у. е.

На балансе ОАО «Бологовский арматурный завод» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 110/35/10 кВ Арматурная;
- КЛЭП 3 -10 кВ – 18,59 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 12,14 км;

3. «Вспомогательные материалы».

Предприятием предлагается принять к расчету расходы по данной статье затрат в размере 725,00 тыс. руб.

Однако в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России предлагается принять к расчету тарифа на услуги по передаче электроэнергии в размере 466,13 тыс. руб., проиндексировав при этом затраты за 2010 год на 107,9%. Таким образом, затраты снижены на 258,87 тыс. руб.

4. «Энергия»

Расходы по статье «Энергия» предлагается принять по предложению предприятия в размере 250 тыс. руб.

5. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 1 622,00 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 9 654,76 руб., а среднесписочная численность – 14 ед.

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, экспертом предлагается принять к расчету среднегодовую заработанную плату на 2011 год в размере 9 157,10 тыс. руб., проиндексировав среднегодовую заработанную плату 2010 года на 106,5% в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ

Численность персонала предлагается принять в количестве 14 ед., в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников

энергетического хозяйства, утвержденных Приказом Госстроя РФ от 3 апреля 2000 года. При этом затраты по ФОТ составят – 1 538,39 тыс. руб.
Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 83,61 тыс. руб.

6. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен неправильный расчет отчислений на социальные нужды, учитывающий ЕСН в размере 26%.

В соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 546,13 тыс. руб.

7. «Амортизация производственного оборудования»

Расходы по данной статье затрат предлагается принять по предложению предприятия в размере 30,00 тыс. руб.

8. «Прочие затраты»

Предприятие заявляет расходы на 2011 год в размере 3062,00 тыс. руб.

Однако в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России предлагается затраты 2010 года проиндексировать на 107,9% в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ. При этом затраты составят на 2 149,91 тыс. руб.

Таким, образом, затраты снижены на 912,09 тыс. руб.

9. «Расчетная прибыль»

Прибыль предлагается принять в размере 270,4 тыс. руб. при уровне рентабельности 5,4%.

По остальным статьям затрат предприятие расходов на 2011 год не планирует.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 5 251,0 тыс. руб. (рост к 2010 году – 110,96 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию : кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП1 (руб./МВтч)

1	2	3	4	5	6	7
	6114	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	1384627,07					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+(гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,6281					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Бологовский арматурный завод» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	39 925,18	1,6281	22,11

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	79,43	22,11	101,54

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ФГУП «ВНИИСВ» г. Тверь на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 5,51 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 1,71 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 30 490 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 30 060 тыс. кВт. ч. (в т.ч. сторонним потребителям -- 8 942,90 тыс.кВтч), при уровне технологических потерь 1,41 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 1281,97 у. е.

На балансе ОАО «Тверской вагоностроительный завод» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 110/35/10 – 1 шт.;
- ТП, КТП 1-20 кВ – 48 шт.;
- КЛЭП 3 -10 кВ – 40,88 км;

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 110,9 тыс. руб. (материалы на ремонт). В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается проиндексировать затраты 2010 г. на 107,9%. Затраты при этом составят – 100,02 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 10,88 тыс. руб. (110,9 – 100,02)

4. «Работы и услуги производственного характера»

Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования – ФГУП ВНИИСВ предлагает включить затраты по данной статье в размере 12 900,0 тыс. руб.

В связи с тем, что предлагаемые затраты не имеют экономического обоснования в представленных материалах (отсутствуют первичные документы – договора, сметы, акты и т.п.), предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии исключить расходы по данной статье в полном объеме.

5. «Энергия»

Энергия на хозяйственные нужды

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 202,90 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается проиндексировать затраты 2010 г. на 113,5%. Затраты при этом составят – 121,27 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 81,63 тыс. руб. (202,90 – 121,27)

6. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 1 171,61 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 19 526,83 руб., а среднесписочная численность – 5 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 19 112,14 руб.

Численность персонала предлагается принять по предложению предприятия, в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 г. При этом затраты по ФОТ составят – 1 146,73 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 24,88 тыс. руб. (1 171,61 – 1 146,73)

7. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен неправильный расчет отчислений на социальные нужды, при котором ставка ЕСН -26%. В соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 389,89 тыс. руб.

Затраты увеличены на 81,76 тыс. руб. (308,13 – 389,89).

8. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 221,36 тыс. руб., при норме амортизации в 2%.

Экспертом предлагается принять затраты по предложению предприятия.

9. «Прочие затраты»

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2011 год затраты по данной статье в размере 4 860,72 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России на 2011 год, предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год.

Тогда затраты составят 1 267,99 тыс. руб.

Таким образом, снижение затрат по данной статье – 3 592,73 тыс. руб. (4 860,72 – 1 267,99).

10. «Расчетная прибыль»

ФГУП «ВНИИСВ» предлагает включить затраты по данной статье в размере 209,25 тыс. руб.

Данные затраты 2010 г. предлагается проиндексировать на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ. При этом прибыль составит 160,66 тыс. руб.

Затраты снижены на 48,59 тыс. руб. (209,25-160,66)

При этом уровень рентабельности составит 4,9 %

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 3 407,9 тыс. руб. (рост к 2010 году – 110,0 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	чЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./МВт ч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	3732	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	686168,95					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,6820					

Предлагается к рассмотрению на заседании Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ФГУП «ВНИИСВ» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	51 541,46	1,6820	24,06

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	113,37	24,06	137,43

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Газпромэнерго» в границах Тверской области на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 0,0928 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 0,0928 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 41,50 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 41,205 тыс. кВт. ч., при уровне технологических потерь 0,71 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 39,20 у. е.

На балансе предприятия находится следующее электросетевое оборудование:

- ВЛЭП 35 кВ – 28 км;

3. «Работы и услуги производственного характера»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 2 211,90 тыс. руб.

В связи с тем, что предлагаемые затраты не обоснованы в полном объеме, экспертом предлагается включить в расчет НВВ на 2011 год расходы по данной статье в размере 533,10 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 1 678,8 тыс. руб.

4. «Прочие затраты»

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2011 год затраты по данной статье в размере 1 199,20 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России на 2011 год, предлагается затраты 2010 года принять в размере 455,90 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 74,33 тыс. руб.

5. «Расчетная прибыль»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 44,2 тыс. руб.

Данные затраты предлагается принять в размере 11,0 тыс. руб. при уровне рентабельности 1,1%.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 1 000,00 тыс. руб. (рост к 2010 году – 226,1 %)

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Газпромэнерго» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	897 988,51	1 631,02	11,68

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	24 268,90	11,68	24 280,92

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Горизонт» г. Торжок на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

На регулируемый период (2011 год) предприятие заявляет следующие значения показателей баланса электрической энергии и мощности:

Полезный отпуск мощности и заявленная мощность конечных потребителей совпадают и учтена в размере – 0,60 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 670,00 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям - 640,00 тыс. кВт. ч., при уровне технологических потерь 4,48%.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 16,379 у. е.

На балансе ООО «Горизонт» находится следующее электросетевое оборудование:

- Трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами ТМ 630/10;
- РУ-10 кВ, с 4 ячейками;
- РУ-0,4 кВ;
- Трансформатор ТМ-400/10;
- КЛ-10 кВ – 0,6 км;
- КЛ-0,4 кВ – 0,77 км.

3. «Вспомогательные материалы».

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 2,8 тыс. руб. (из них все материалы на ремонт). В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере – 3,02 тыс. руб., проиндексировав затраты 2010 г. на 107,9%.

Таким образом, затраты увеличены на 0,22 тыс. руб.(3,02-2,8).

4. «Работы и услуги производственного характера».

Прочие услуги производственного характера – ООО Горизонт предлагает включить затраты по данной статье в размере 1,10 тыс. руб.

В связи с тем, что предлагаемые затраты соответствуют уровню 2010 года, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии проиндексировать на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2011 год. Затраты при этом составят 1,19 тыс. руб.

Таким образом затраты увеличены на 0,09 тыс. руб. (1,19 – 1,10).

5. «Энергия»

Энергия на хозяйственные нужды

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 8,00 тыс. руб., что соответствует уровню 2010 года, в связи с чем предлагается затраты по данной статье проиндексировать на 113,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России. Затраты составят 9,08 тыс. руб. Таким образом, затраты по данной статье увеличены на 1,08 тыс. руб. (9,08 – 8,00).

6. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 130,00 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 7 222,0 руб., а среднесписочная численность – 1,5 ед.

Однако, учитывая утвержденную заработанную плату на 2010 год в размере 8 333,0, предлагается ее проиндексировать на 106,5%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития на 2011 год. Среднегодовая заработанная плата составит при этом 8 874,65 тыс. руб.

Численность персонала предлагается принять по предложению предприятия в количестве 1,5 ед., согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 г.

Предлагается затраты принять в размере 159,74 тыс. руб.
Таким образом, затраты увеличены на 29,74 тыс. руб. (130,00 – 159,74)

7. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 54,41 тыс. руб.

8. «Прочие затраты»

ООО «Горизонт» заявляет затраты по данной статье в размере 66,18 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы материалов, предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 107,9%. В результате они составят 71,21 тыс. руб.

Таким образом, затраты увеличены на 5,03 тыс. руб.

9. «Расчетная прибыль»

Предприятие заявляет прибыль в размере 8 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы представленных материалов, предлагается принять прибыль в размере предложения предприятия.

Рентабельность при этом составит 3,1%.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год. Таким образом, НВВ на 2011 год составит 306,6 тыс. руб. (рост к 2010 году – 110,6 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
		1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	42743,3					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,5110					

*Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК
Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической
энергии ООО «Горизонт» на 2011 год в размере:*

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	42 590,21	1,5110	70,83

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	479,14	70,83	549,97

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Завод ЖБК» г. Бежецк на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

На регулируемый период (2011 год) следующие значения показателей баланса электрической энергии и мощности:

Полезный отпуск мощности – 1,43 МВт.

Заявленная мощность конечных потребителей – 0,47 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 3490 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 3490 тыс. кВт. ч., (в т.ч. сторонним потребителям – 1003 тыс. кВтч). при уровне технологических потерь 4,13 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 322,415 у. е.

На балансе ООО «ЖБК» находится следующее электросетевое оборудование:

- КЛЭП 110 кВ – 3,8 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 0,29 км;
- ПС 110/10 кВ – 1 шт;

3. «Вспомогательные материалы».

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 197,90 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере предложенных предприятием.

4. «Работы и услуги производственного характера».

Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования:

ООО «Завод ЖБК» предлагает включить затраты по данной статье в размере 46,60 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты по данной статье в размере предложенных предприятием.

5. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 194,40 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 8 100,00 руб., а среднесписочная численность – 2 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 7011,25 руб. Численность персонала предлагается принять по предложению предприятия. При этом затраты по ФОТ составят – 168,27 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 26,13 тыс. руб. (194,40 – 168,27)

6. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 59,74 тыс. руб.

Затраты снижены на 9,27 тыс. руб. (69,01-59,74)

7. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 3,9 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять к расчету тарифа на услуги по передаче электроэнергии по предложению предприятия.

8. «Прочие затраты»

ООО «Завод ЖБК» предлагает включить затраты по данной статье в размере 230,70 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов, определенных ФСТ России на 2011 год, предлагается затраты 2011 года проиндексировать на 107,9%, что составит 198,54 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 32,16 тыс. руб. (230,70 – 198,54)

9. «Расчетная прибыль»

ООО «Завод ЖБК» предлагает включить затраты по данной статье в размере 73 тыс. руб. (прибыль на прочие цели).

Предлагается принять прибыль в размере 70,00 тыс. руб., при уровне рентабельности в 10,4%.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 744,94 тыс. руб. (рост к 2010 году – 114,6 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП1 (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	2440	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	2000109,53					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,7474					

Предлагается к рассмотрению на заседании Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Завод ЖБК» г. Бежецк на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	43 411,53	1,7474	75,20

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	222,64	75,20	297,84

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для МУП «Тверьгорэлектро» г. Тверь на 2011 год.

Выступила:

Семенова Ирина Федоровна озвучила особое мнение МУП «Тверьгорэлектро» (прилагается).

Щурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

На регулируемый период (2011 год) предлагается принять следующие значения показателей баланса электрической энергии и мощности:

Полезный отпуск мощности – 112,72 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 112,72 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 866 937,70 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям - 717 296,17 тыс. кВт. ч., при уровне технологических потерь 17,26 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 13 220,64 у. е.

На балансе предприятия находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 35/6 кВ-1 шт.;
- КТП, ТП 1-20 кВ – 755 шт.;
- ВЛЭП 35 кВ – 1,29 км;
- ВЛЭП 1 -20 кВ – 90,86 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 590,39 км;
- ВЛЭП 0,4 кВ – 369,35 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 397,42 км.

3. «Вспомогательные материалы»

Предприятие планирует расходы по данной статье затрат в размере 38 017,40 тыс. руб.

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, предлагается принять расходы по данной статье на уровне 2010 года в размере 20 801,52 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 17 215,88 тыс. руб.

4. «Работы и услуги производственного характера»

Предприятие планирует расходы по данной статье затрат в размере 17 075,40 тыс. руб.

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, предлагается принять расходы по данной статье на уровне 2010 года в размере 7 156,44 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 9 918,96 тыс. руб.

5. «Энергия»

Предприятие планирует расходы по данной статье затрат в размере 2 581,30 тыс. руб.

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, предлагается принять расходы по данной статье на уровне 2010 года в размере 2 000,21 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 581,09 тыс. руб.

6. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 92 491,10 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 24 546,47 руб., а среднесписочная численность работников – 314 ед.

Предлагается среднегодовую заработанную плату проиндексировать на 106,5%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ на 2011 год. При этом среднегодовая заработанная плата составит 22 893,88 тыс. руб.

Обществом не проводился расчет нормативной численности персонала в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 г.

Вместе с тем, экспертом предлагается принять численность персонала в количестве 283 ед.

При этом затраты по ФОТ составят – 77 747,61 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 14 743,39 тыс. руб.

7. «Отчисления на социальные нужды».

Предприятием представлен не правильный расчет отчислений на социальные нужды, при котором ставка ЕСН составляет 26%. В соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 26 589,68 тыс. руб.

8.«Амортизация производственного оборудования».

Предприятие планирует расходы по данной статье затрат в размере 18 801,30 тыс. руб.

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, предлагается принять расходы по данной статье на уровне 2010 года в размере 6 653,11 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 12 148,19 тыс. руб.

9. «Прочие затраты».

Предприятие предлагает включить в НВВ затраты по данной статье в размере 29 339,80 тыс. руб.

Эксперт считает возможным, включить затраты на 2011 год в размере 4 600,40 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 24 739,4 тыс. руб.

10. «Расчетная прибыль».

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 863 857,20 тыс. руб.

В связи, с отсутствием должного обоснования расходы по статье «расчетная прибыль» предлагается исключить в полном объеме

По остальным статьям затрат предприятие расходов на 2011 год не планирует.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 170 129,37 тыс. руб. (рост к 2010 году – 100,0 %)

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии МУП «Тверьгорэлектро» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	125 771,35	1 027,9	214,44

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	237,18	214,44	451,62

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Редкинский опытный завод» п. Редкино Конаковского района на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 4,73 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 1,27 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 28 890,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 27 120,0 тыс. кВт. ч. (в т.ч. сторонним потребителям – 7 745 тыс. кВтч), при уровне технологических потерь 6,13 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 465,2 у. е.

На балансе ОАО «Редкинский опытный завод» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 110/35/10 кВ – 1 шт.;
- ТП, КТП 1-20 кВ – 14 шт.;
- КЛЭП 3 -10 кВ – 35,0 км;

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 600,00 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере предложенных предприятием – 600,00 тыс. руб.

4. «Работы и услуги производственного характера»

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2011 год затраты на услуги производственного характера в размере 450 тыс. руб., из которых:

Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования – 150 тыс. руб.

Прочие услуги производственного характера – 300 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России на 2011 год, предлагается затраты 2010 года проиндексировать на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ в 2010 году. При этом затраты составят 305,9 тыс. руб., из которых:

Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования – 101,00 тыс. руб.

Прочие услуги производственного характера – 204,9 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 144,1 тыс. руб. (450,00 – 305,90)

5. «Энергия»

ОАО «Редкинский опытный завод» предлагает для расчета НВВ включить затраты по данной статье в размере 6 923,00 тыс. руб., из которых:

- 6 611,00 тыс. руб. – оплата потерь электрической энергии;

- 312,00 тыс. руб. – энергия на хозяйственные нужды.

Вместе с тем, согласно Приказу Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", в состав необходимой валовой выручки не включаются затраты на оплату потерь электрической энергии. Поэтому расходы в размере 6 611,00 тыс. руб. признаны экономически необоснованными по данной статье затрат.

Экспертом предлагается затраты по статье «энергия на хозяйственные нужды» 2010 г. проиндексировать на 113,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2011 год.

При этом затраты составят 434,69 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 6 488,31 тыс. руб. (6 923,00 – 434,69)

6. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 5 354,70 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 23 484,5 руб., а среднесписочная численность – 19 ед.

Однако, в связи с отсутствием обосновывающих материалов по уровню заработной платы (коллективный договор, межотраслевое соглашение по оплате труда), а также ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 13 104,29 руб.

Численность персонала предлагается принять на уровне 2010 года – 13 ед. При этом затраты по ФОТ составят – 2 044,27 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 3 310,43 тыс. руб. (5 354,70 – 2 044,27)

7. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 707,32 тыс. руб.

8. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 369,90 тыс. руб., применяя в своих расчетах норму амортизации – 3,9%, что соответствует постановлению Правительства РФ от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, экспертом предлагается включить затраты на амортизацию по предложению предприятия.

9. «Прочие затраты»

Предприятие планирует на 2011 год по данной статье включить затраты в размере 3 219,00 тыс. руб. (в т.ч. 2 725,3 тыс. руб. предприятие включает на ремонт).

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, а также отсутствием в представленных материалах обосновывающих документов по затратам на ремонт (акты выполненных работ, сметы, договоры), экспертом предлагается проиндексировать затраты 2010 года на 107,9%. Затраты составят при этом 277,20 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 2 941,8 тыс. руб. (3 219,00 – 277,20)

10. «Расчетная прибыль»

Предприятие предлагает включить прибыль на 2011 год в размере 184 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России предлагается прибыль для ОАО «Редкинский опытный завод» включить в размере 32,37 тыс. руб., при уровне рентабельности 0,7%.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 4 771,64 тыс. руб. (рост к 2010 году – 114,7 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	6114	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	2729317,97					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,6282					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Редкинский опытный завод» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	84 067,0	1,6282	106,27

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	175,946	106,27	282,21

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.
ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Сибур-ПЭТФ» г. Тверь на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 13,82 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 11,27 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 96 120,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 92 460 тыс. кВт. ч.(в т.ч. сторонним потребителям – 67 915,0 тыс. кВтч), при уровне технологических потерь 3,81 %

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 883,64 у. е.

На балансе ОАО «Сибур-ПЭТФ» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 110/35/10 кВ – 1 шт.;
- ТП, КТП 1-20 кВ -21 шт.;
- ВЛЭП 110 кВ – 0,7 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 43,52 км;

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 1 965,00 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере предложенных предприятием – 1 083,32 тыс. руб. Применяв индекс-дефлятор 107,9%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ на 2011 год.

Таким образом, затраты снижены на 881,68 тыс. руб. (1 965,00 – 1 083,32)

4. «Работы и услуги производственного характера»

Прочие услуги производственного характера – Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 3 286,00 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов, определенных ФСТ России, предлагается на 2011 год проиндексировать затраты 2010 года на 107,9%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ. Затраты при этом составят 3 129,27 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 156,28 тыс. руб. (3 286,00 – 3 129,27)

5. «Энергия»

Энергия на хозяйственные нужды

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 490,00 тыс. руб.

Данные затраты предлагается принять по предложению предприятия

6. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 1 455,00 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 22 070,00 руб., а среднесписочная численность работников – 5,5 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату за 2010 год проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 12 756,36 руб.

Экспертом предлагается принять численность персонала по предложению предприятия на основе данных статистической отчетности Формы №4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» за 2009 год. При этом затраты по ФОТ составят – 918,46 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 536,54 тыс. руб.

7. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 318,71 тыс. руб.

8. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 1 273,00 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять затраты по данной статье по предложению предприятия.

9. «Прочие затраты»

ОАО «Сибур-ПЭТФ» планирует расходы по данной статье в размере 4 143,00 тыс. руб.

Однако, по причине ограничения роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается затраты 2010 года проиндексировать на 107,9%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ. Затраты при этом составят 932,62 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 3 219,38 тыс. руб. (4 143,00 – 932,62)

10. «Недополученный по независящим причинам доход»

Предприятие заявляет затраты в размере 10 091,00 тыс. руб.
(нерегулируемые цены на потери электроэнергии).

В связи с отсутствием обосновывающих материалов по данным затратам, предлагается исключить расходы по данной статье в полном объеме.

11. «Расчетная прибыль»

Предприятие планирует прибыль в размере 16 327,00 тыс. руб., в т.ч. на капитальные вложения - 16 306,00 тыс. руб.

Инвестиционная программа на 2011 год не согласована и не утверждена в соответствующем порядке, поэтому затраты прибыли на капитальные вложения признаются экономически необоснованными.

Экспертом предлагается принять к расчету тарифа прибыль в размере 285,00 тыс. руб. (прибыль на прочие цели), при уровне рентабельности 3,5%.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 8 421,86 тыс. руб. (рост к 2010 году – 114,07 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП1 (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	6955	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	5412672,27					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,5651					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «СИБУР-ПЭТФ» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	50 784,30	1,5651	61,95

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	91,09	61,95	153,04

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Гелиос» г. Тверь на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

Полезный отпуск мощности – 9,42 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 2,89 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 16000,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 15234,0 тыс. кВт. ч. (в т.ч. сторонним потребителям – 5895 тыс. кВтч), при уровне технологических потерь 4,79 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 239,464 у. е.

На балансе ООО «ИСКОЖ-энерго» находится следующее электросетевое оборудование:

- КЛЭП 3 -10 кВ – 12,32 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 1,77 км;
- ЦРП-6 кВ – 1 шт.

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 152,00 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере – 155,04 тыс. руб., применив индекс-дефлятор к затратам 2010 г. – 107,9%.

Таким образом, затраты увеличены на 3,04 тыс. руб. (152-155,04).

4.«Работы и услуги производственного характера»

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2011 год затраты по данной статье в объеме 101,00 тыс. руб., из которых:

Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования – 60,00 тыс. руб.

Прочие услуги производственного характера – 41,00 тыс. руб.

Экспертом предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии принять по предложению предприятия.

5. «Энергия»

Энергия на хозяйственные нужды

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 860,00 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, а также отсутствия обосновывающих материалов по данной статье затрат на заявленную сумму, предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 113,5 %, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2011 год. При этом, затраты составят 364,34 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 495,66 тыс. руб. (860,00 – 364,34).

6.«Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 4 204,00 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 14 786,00 руб., а среднесписочная численность – 23,7 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 11 490,29 руб.

Численность персонала, заявленная предприятием предлагается на 2011 год выше зарегулированной на 2010 год на 17,3 ед. При этом предприятием не

представлен расчет нормативной численности персонала и обосновывающие материалы, которые подтверждают увеличение численности персонала на 2011 год.

Исходя из этого, предлагается численность персонала принять к расчету тарифа в количестве 10 ед., в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных Приказом Госстроя РФ от 3 апреля 2000 года. При этом затраты по ФОТ составят – 1 378,83 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 2 825,17 тыс. руб. (4 204,00 – 1 378,83).

7.«Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 474,32 тыс. руб.

Затраты снижены на 879,68,24 тыс. руб. (1 354,00 – 474,32)

8. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 350 тыс. руб., применяя в своих расчетах норму амортизации - 17%.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", нормы амортизации электросетевого оборудования составляют 5-10%. Исходя из балансовой среднегодовой стоимости основных средств в размере 2 024 тыс. руб. годовая сумма амортизационных отчислений, учитывая среднюю годовую норму амортизации 10% составит 2 024 тыс. руб.*0,1 = 202,4тыс. руб.

Таким образом, экспертом были исключены завышенные затраты по данной статье в размере 147,6 тыс. руб., как экономически необоснованные.

9. «Прочие затраты»

ООО «Гелиос» предлагает включить в расчет НВВ на 2011 год затраты в объеме 15 091 тыс. руб., в т.ч.:

- 11600 тыс. руб. покупная теплоэнергия;
- 700 тыс. руб. покупная вода;
- 1406 тыс. руб. заработанная плата управленческого персонала.

Однако, в связи с отсутствием обосновывающих материалов (счета, счета-фактуры, договоры и т.п.) по данным затратам, предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2011год. При этом затраты составят 967,02 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 14 123,98 тыс. руб. (15 091 – 967,02)

10. «Расчетная прибыль»

Предприятие заявляет прибыль в размере 100 тыс. руб.

Предлагается к расчету тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии принять прибыль по предложению предприятия, с уровнем рентабельности 2,7%.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 3 742,94 тыс. руб. (рост к 2010 году – 114,8 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М. Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	5106	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	1258950,4					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,7298					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Гелиос» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	33 111,68	1,7298	86,98

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	245,70	86,98	332,67

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Гиперон» г. Нелидово на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

Полезный отпуск мощности – 6,40 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 6,40 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 38548,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям - 37257,00 тыс. кВт. ч., при уровне технологических потерь 3,35 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования»

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 598,35 у. е.

На балансе ООО «Гиперон» находится следующее электросетевое оборудование:

- ВЛЭП 110 кВ – 3,02 км;
- ПС 110/35/10 кВ – 1 шт.

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 980,00 тыс. руб.

По данной статье расходов Обществом на экспертизу были представлены следующие документы:

- Расшифровка затрат на проведение ремонтных работ;
- Годовой план-график ремонта оборудования подстанций в электрических сетях ООО «Гиперон» на 2011 год;

Однако, по итогам проведенной экспертизы представленных материалов экспертом не может быть признана сумма в размере 980,00 тыс. руб. как экономически обоснованная, по причине отсутствия обосновывающих документов (дефектные ведомости, сметы затрат и т.п.).

Экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы (в т.ч. аварийный запас) в размере – 580,00 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 400,00 тыс. руб. (980,00 – 580,00)

4. «Топливо на технологические цели»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 90,00 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на топливо в размере предложенных предприятием – 90,00 тыс. руб.

5. «Энергия»

Энергия на хозяйственные нужды

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 172,27 тыс. руб., применив индекс-дефлятор к затратам 2010 года согласно рекомендациям Минэкономразвития России. Объем энергопотребления при этом останется неизменным, соответствующий уровню 2010 года.

Таким образом, затраты увеличены на 7,27 тыс. руб. (172,27-165).

6. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 4 458,00 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 18 090,00 руб., а среднесписочная численность – 21 ед.

Предприятием не представлены первичные материалы, обосновывающие среднегодовую заработанную плату (Коллективный договор, Отраслевое тарифное соглашение и т.п.)

В связи с этим, экспертом предлагается принять к расчету среднегодовую заработанную плату на 2011 год в размере 15 522,7 тыс. руб., которая сложилась следующим образом:

- Тарифная ставка рабочего первого разряда – 4 330 руб. (МРОТ в соответствии с Федеральным законом от 19.06.2000 г. №82 «О минимальном размере оплаты труда» (в ред. 24.07.2009)).

- Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда – 2,92 (соответствует предложению предприятия).

- Процент выплаты текущего премирования 20% (по предложению предприятия)

Численность персонала предлагается принять в количестве 20 ед., в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных Приказом Госстроя РФ от 3 апреля 2000 года. При этом затраты по ФОТ составят – 3 725,45 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 732,55 тыс. руб. (4 458,00 – 3 725,45)

7. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, при котором ставка ЕСН составляет 26%. В соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского

страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 14 % до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 – 1 297,09 тыс. руб.

Затраты снижены на 218,91 тыс. руб. (1 516,00 – 1 297,09).

8. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 102,30 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять затраты по предложению предприятия.

9. «Прочие затраты»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 1 384,90 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять затраты по предложению предприятия.

10. «Расчетная прибыль»

ООО «Гиперон» предлагает включить затраты по данной статье в размере 1 284,2 тыс. руб. (в т.ч. прибыль на капитальные вложения – 481,2 тыс. руб.) Вместе с тем, у предприятия отсутствует утвержденная инвестиционная программа на 2011 год. Поэтому затраты в размере 481,2 тыс. руб. не могут быть признаны экономически обоснованными.

Данные затраты предлагается принять к расчету тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии в объеме 150 тыс. руб.

При этом уровень рентабельности составит 2,0%.

Затраты снижены на 854,76 тыс. руб. (1284,2 – 429,44)

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 7 471,57 тыс. руб. (рост к 2010 году – 115,0 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1 МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП1 (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7

	6023	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	2000109,53					
Однотарифный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+(гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,9299					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Гиперон» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (НДС не облагается)	Стоимость потерь, руб./МВтч (НДС не облагается)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (НДС не облагается)
Двухставочный тариф	97 286,07	1,9299	66,87

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (НДС не облагается)	Ставка на потери, руб./МВтч (НДС не облагается)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (НДС не облагается)
Однотарифный тариф	200,55	66,87	267,42

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ЗАВОД МИКРОПРИБОР» г. Конаково на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

Полезный отпуск мощности – 0,72 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 0,07 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 2700,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 2660,0 тыс. кВт.ч (в том числе для конечных потребителей – 550 тыс. кВтч)., при уровне технологических потерь 1,48 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 122,9 у. е.

На балансе ООО «ЗАВОД МИКРОПРИБОР» находится следующее электросетевое оборудование:

- КЛЭП 3 -10 кВ – 21,0 км;
- ТП 10/0,4 кВ – 2 шт.;

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 90,00 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере – 72,83 тыс. руб., применив индекс-дефлятор к затратам 2010 г. – 107,9%.

Таким образом, затраты снижены на 17,17 тыс. руб.

4. «Работы и услуги производственного характера».

ООО «Завод Микроприбор» предлагает включить затраты по данной статье в размере 300 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты по данной статье в размере 12,87 тыс. руб.

Таким образом, затраты в размере 287,13 тыс. руб. как экономически необоснованные.

5.«Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 360,00 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 10 000,00 руб., а среднесписочная численность – 3 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 9 087,96 руб.

Численность персонала, заявленная предприятием предлагается на 2011 год выше зарегулированной на 2010 год на 1,5 ед. При этом предприятием не

представлен расчет нормативной численности персонала и обосновывающие материалы, которые подтверждают увеличение численности персонала на 2011 год.

Исходя из этого, предлагается численность персонала принять к расчету тарифа в количестве 1,5 ед., в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных Приказом Госстроя РФ от 3 апреля 2000 года. При этом затраты по ФОТ составят – 163,58 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 196,42 тыс. руб.

6.«Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 55,78 тыс. руб.

7.«Прочие затраты»

Предприятие предлагает включить в расчет НВВ на 2011 год затраты в объеме 963,8 тыс. руб

Однако, в связи с отсутствием обосновывающих материалов (счета, счета-фактуры, договоры и т.п.) по данным затратам, предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2011год. При этом затраты составят 45,36 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 918,44 тыс. руб.

8. «Расчетная прибыль»

Предприятие заявляет прибыль в размере 90,55 тыс. руб.

Предлагается к расчету тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии принять прибыль в размере 29,89 тыс. руб., с уровнем рентабельности 8,5%.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 380,32 тыс. руб. (рост к 2010 году – 114,8 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП1 (руб./МВтч)
--	--------------------	---	--	--	--	-----------------------------------

		Втч)				
1	2	3	4	5	6	7
		1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	63106,432					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+(гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,6639					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Завод Микроприбор» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	44 018,23	1,6639	25,02

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	142,98	25,02	168,00

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «СетьЭнерго» г. Тверь на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, а также в соответствии с приказом ФСТ России от 27 апреля 2011 года № 181-д «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «СетьЭнерго» о досудебном рассмотрении спора с Региональной энергетической комиссией Тверской области» признаются экономически обоснованными размеры расходов, учитываемых при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СетьЭнерго» на 2011 год по статьям затрат:

1. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 8,12 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 8,12 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 69 310,08 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 68 365,08 тыс. кВт. ч. (в т.ч. весь объем сторонним потребителям), при уровне технологических потерь 1,36 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 582,59 у. е.

На балансе ООО «СетьЭнерго» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 110/35/10 кВ -1 шт;
- ПС 35/10 кВ – 1 шт;
- ВЛЭП 110 кВ – 1,37 км;
- ВЛЭП 35 кВ – 5,86 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 1,2 км.

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 1 186,90 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере предложенных предприятием – 1 186,90 тыс. руб.

4. «Работы и услуги производственного характера»

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2011 год затраты на услуги производственного характера в размере 8 803,72 тыс. руб., из которых:

В связи с отсутствием обосновывающих материалов в тарифном деле, предлагается по данной статье затрат включить в размере 4487,2 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 4 316,52 тыс. руб.

5. «Топливо на технологические цели»

Предприятие планирует затраты по данной статье в размере 90,67 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, предлагается принять затраты по предложению предприятия.

6. «Энергия»

Предприятие планирует затраты по данной статье в размере 56,75 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, предлагается принять затраты по предложению предприятия.

7. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 8 399,45 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 24 998,36 руб., а среднесписочная численность – 28 ед.

Предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. по предложению предприятия.

Численность персонала предлагается принять в размере – 17 ед. При этом затраты по ФОТ составят – 5 099,67 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 3 299,78 тыс. руб.

8. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 1733,89 тыс. руб.

9. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 847,87 тыс. руб., применяя в своих расчетах норму амортизации – 3,9%, что соответствует постановлению Правительства РФ от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, экспертом предлагается включить затраты на амортизацию по предложению предприятия.

10. «Прочие затраты»

Предприятие планирует на 2011 год по данной статье включить затраты в размере 4 043,20 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы, расходы по данной статье затрат предлагается принять в размере 2131,07 тыс. руб. (в т.ч. арендная плата – 1629,60 тыс. руб.), в связи с отсутствием должного обоснования затрат.

Таким образом, затраты снижены на 1 912,13 тыс. руб.

11. «Расчетная прибыль»

Предприятие предлагает включить прибыль на 2011 год в размере 592,0 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих документов, затраты по данной статье предлагается исключить в полном объеме

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, необходимая валовая выручка ООО «СетьЭнерго» составит на 2011 год 17 917,12 тыс. рублей.

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП1 (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	8535	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	1317945,34					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,4809					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «СетьЭнерго» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	183 878,45	20,47

	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	282,55

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Пожтехника» г. Торжок на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

На регулируемый период (2011 год) предприятие заявляет следующие значения показателей баланса электрической энергии и мощности:

Полезный отпуск мощности – 4,168 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 0,05 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 17505,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии · 15649,47 тыс. кВт. ч. (в т.ч. сторонним потребителям – 278,0 тыс. кВтч), при уровне технологических потерь 10,6 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 235,31 у. е.

На балансе ОАО «Пожтехника» находится следующее электросетевое оборудование:

- ТП, КТП 0,4-20 кВ – 8 шт.;
- ВЛЭП 1 -20 кВ – 1,33 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 10,51 км;
- ВЛЭП 0,4 кВ – 1 км;

- КЛЭП до 1 кВ – 5 км.

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 174,41 тыс. руб. (материалы на ремонт)

Предприятием представлен расчет материальных затрат на проведение планово-предупредительного ремонта электрооборудования электроучастка на 2011 год.

Вместе с тем, предприятием не представлены первичные документы по затратам на материалы на ремонт (дефектные ведомости, сметы и т.д.).

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 107,9 %. При этом затраты составят 123,06 тыс. руб.

Таким образом, расходы по данной статье снижены на 51,35 тыс. руб. (174,41 – 123,06).

4. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 653,44 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 16 100,00 руб., а среднесписочная численность – 3,4 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии фактическую среднегодовую заработанную плату 2009 года проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 12 297,56 руб.

Численность персонала предлагается принять в количестве 5 ед., в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 г. При этом затраты по ФОТ составят – 737,85 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 84,41 тыс. руб. (653,44 – 737,85)

5. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 273,00 тыс. руб. (ставка ЕСН – 37%)

6. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 38,09 тыс. руб., при норме амортизации 4,27%.

Данные затраты предлагается принять по предложению предприятия.

7. «Прочие затраты»

Предприятие включает затраты по данной статье в размере 1 833,25 тыс. руб.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 107,9%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития на 2011 год. Затраты составят 1 768,60 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 64,65 тыс. руб. (1 833,25 – 1 768,60)

8. «Расчетная прибыль»

ОАО «Пожтехника» предлагает включить затраты по данной статье в размере 405,8 тыс. руб. (прибыль на прочие цели).

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 107,9%. Затраты при этом составят 400,02 тыс. руб.

При этом уровень рентабельности составит 14,2 %

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 3 340,62 тыс. руб. (рост к 2010 году – 111,8 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	4199	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	2872918,68					

Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,6345					
---	--------	--	--	--	--	--

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Политехника» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	66 790,96	1,6345	193,80

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	213,47	193,80	407,27

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для «Октябрьская железная дорога» - филиал ОАО «РЖД» в границах Тверской области на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

Полезный отпуск мощности – 72,94 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 34,63 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 507 060,00 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 478 540,00 тыс. кВт.ч (в том числе для конечных потребителей – 235 469,00 тыс. кВтч), при уровне технологических потерь 5,62 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 9310,38 у. е.

На балансе «Октябрьская железная дорога»- филиала ОАО «РЖД» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС35-110 кВ – 23 шт.;
- ТП, КТП – 841 шт;
- ВЛЭП 110 кВ – 20,0 км;
- ВЛЭП 6-20 кВ – 124,31 км;
- КЛЭП – 3-10 кВ – 133,91 км;
- ВЛЭП 0,4 кВ – 879,96 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 674,63 км;

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 7 650,00 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере – 6959,87 тыс. руб., применив индекс-дефлятор к затратам 2010 г. – 107,9%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ.

Таким образом, затраты снижены на 690,13 тыс. руб.

4.«Работы и услуги производственного характера».

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 69 337,00тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты по данной статье в размере 10 032,53 тыс. руб., в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Таким образом, затраты в размере 59 304,47 тыс. руб. как экономически необоснованные.

5. «Энергия»

Энергия на хозяйственные нужды

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 14 338,00 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, а также отсутствия обосновывающих материалов по данной статье затрат на заявленную сумму, предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 113,5 %, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2011 год. При этом, затраты составят 12 232,76 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 2 105,24 тыс. руб.

6.«Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 99 661,00 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 25 320,00 руб., а среднесписочная численность – 328 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 23 483,25 руб.

При этом предприятием не представлен расчет нормативной численности персонала и обосновывающие материалы, которые подтверждают увеличение численности персонала на 2011 год.

Исходя из этого, предлагается численность персонала принять к расчету тарифа в количестве 154 ед., в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных Приказом Госстроя РФ от 3 апреля 2000 года. При этом затраты по ФОТ составят – 43 397,05 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 56 263,95 тыс. руб. как экономически необоснованные.

7.«Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 14 885,19 тыс. руб.

8. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 244 432,00 тыс. руб.

В ходе проведенной экспертизы представленных материалов, экспертом признаются расходы по данной статье в размере 54 224,07 тыс. руб.

Таким образом, расходы снижены на 190 207,93 тыс. руб.

9.«Прочие затраты»

Предприятие предлагает включить в расчет НВВ на 2011 год затраты в объеме 18 407,00 тыс. руб.

Однако, в связи с отсутствием обосновывающих материалов (счета, счета-фактуры, договоры и т.п.) по данным затратам, предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2011год. При этом затраты составят 4 169,86 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 14 237,14 тыс. руб.

10. «Недополученный доход»

Предлагается включить затраты по данной статье в размере 5500,00 тыс. руб., тогда как предприятие заявляет 69 690,00 тыс. руб. 64 190,00 тыс. руб. предлагается включить в последующие периоды регулирования.

11. «Расчетная прибыль»

Предприятие заявляет прибыль в размере 7 480,00 тыс. руб. Предлагается к расчету тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии принять прибыль в размере 1 815,00 тыс. руб., с уровнем рентабельности 1,2%.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 153 216,32 тыс. руб. (рост к 2010 году – 113,7 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./МВ тч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	6952	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	42144323,84					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,4862					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии «Октябрьская железная дорога» - филиал ОАО «РЖД» в границах Тверской области в размере:

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	320,17	88,57	408,75

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	175 048,35	1,4862	88,57

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Стекольный завод имени Луначарского» п. Березайка Бологовского района на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 6,81 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 0,03 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 16000,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям - 15 618,26 тыс. кВт. ч. (в т.ч. сторонним потребителям – 1500 тыс. кВтч), при уровне технологических потерь 0,98 %).

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 179,43 у. е.

На балансе ОАО «Стекольный завод имени Луначарского» находится следующее электросетевое оборудование:

- ТП, КТП 1-20 кВ – 4 шт.;
- ВЛЭП 1-20 кВ – 18,2 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 0,95 км;
- ВЛЭП 0,4 кВ – 0,8 км;

- КЛЭП до 1 кВ – 0,21 км.

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 50 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы представленных материалов экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере предложенных предприятием – 50 тыс. руб.

4. «Работы и услуги производственного характера»

Прочие услуги производственного характера – ОАО «Стекольный завод имени Луначарского» предлагает включить затраты по данной статье в размере 300,00 тыс. руб.

Предприятием не представлено обосновывающих первичных материалов на заявленную сумму (договоры, сметы, счета, счета-фактуры, акты выполненных работ и т.п.).

Вместе с тем, в связи с ограничением роста тарифов на электрическую энергию, определенных ФСТ России предлагается затраты 2010 года проиндексировать на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России, одобренными Правительством РФ в июне 2010 года. При этом затраты по данной статье составят 114,40 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 185,6 тыс. руб. (300,00 – 114,40)

5. «Энергия»

Энергия на хозяйственные нужды

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 1455,00 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов на электрическую энергию, определенных ФСТ России предлагается затраты 2010 года проиндексировать на 113,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России, одобренными Правительством РФ в июне 2010 года. При этом затраты по данной статье составят 598,51 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 856,49 тыс. руб. (1455,00 – 598,51)

6. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 162,81 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 13 567,7 руб., а среднесписочная численность – 1 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 7 392,00 руб.

Численность персонала предлагается принять в количестве 1 ед., в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 г. При этом затраты по ФОТ составят – 162,81 тыс. руб.

7. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен неправильный расчет отчислений на социальные нужды, который учитывает ставку ЕСН 26%. В соответствии с изменениями законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается. Затраты по предложению предприятия составят – 44,45 тыс. руб.

Вместе с тем, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 55,36 тыс. руб.

8. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 1 056,95 тыс. руб., применяя в своих расчетах норму амортизации – 6,05%, что соответствует постановлению Правительства РФ от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", (нормы амортизации электросетевого оборудования составляют 5-10%).

Вместе с тем, предприятием не представлено обоснование многократного увеличения (16,3 раза) среднегодовой стоимости основных производственных фондов по сравнению с уровнем 2010 года.

В связи с этим, предлагается принять уровень амортизации в размере 486,74 тыс. руб. при уровне амортизации 6,05% при среднегодовой стоимости основных фондов, сложившейся в 2009 году, проиндексированной при этом на 107,9%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ.

Таким образом, экспертом снижены затраты на 570,21 тыс. руб. (1 056,95 – 486,74).

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 1 653,41 тыс. руб. (рост к 2010 году – 95,6%)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на	Ставка за	Ставка за мощность	Тариф на услуги ОАО	Тариф на услуги	сб.надбавка ГП1
--	---------	-----------	--------------------	---------------------	-----------------	-----------------

	транзит	энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	1МВт (руб./МВтч)	"АТС" (руб./МВтч)	ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	(руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	2350	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	612370,729					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,6904					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Стеклозавод им. Луначарского» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	20 238,53	1,6904	41,32

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	105,86	41,32	147,18

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТверьЖилДорСтрой» г. Тверь на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 0,41 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 0,41 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 1920,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям - 1778,0 тыс. кВт. ч., при уровне технологических потерь 7,4 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 6,59 у. е.

На балансе ООО «ТверьЖилДорСтрой» находится следующее электросетевое оборудование:

- ЗТП 10/0,4 кВ – 1 шт;
- ВЛЭП 1-20 кВ – 0,104 км
- КЛЭП 3 -10 кВ – 0,993 км;

3. «Сырье, основные материалы»

По данной статье затрат предприятие заявляет расходы на сумму 232 тыс. руб. (материалы на ремонт).

Однако, предприятие неверно учитывает затраты по данной статье. Расходы, связанные с ремонтом электросетевого оборудования в соответствии с Правилами ценообразования в отношении электрической и тепловой электроэнергии в данном случае относят на статью «вспомогательные материалы». Вместе с тем, учитывая отсутствие обосновывающих материалов в тарифном деле (дефектные ведомости, договора, сметы, план-графики ремонтов, программы ремонтов оборудования), экспертом затраты по данной статье признаются экономически необоснованными.

Предлагается расходы по данной статье исключить в полном объеме.

4. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 50,00 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере – 14,03 тыс. руб., проиндексировав затраты 2010 года на 107,9%.

Таким образом затраты снижены на 35,97 тыс. руб. (50,00 – 14,03).

5. «Топливо на технологические цели»

ООО «ТверьЖилДорСтрой» планирует расходы на топливо в размере 13,00 тыс. руб.

Экспертом признаются данные затраты и предлагаются к расчету индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии по предложению предприятия.

6. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 732,00 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 20 333,30 руб., а среднесписочная численность – 3 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 6 656,25 руб.

Численность персонала предлагается принять в количестве 2 ед., в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 г. При этом затраты по ФОТ составят – 159,75 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 572,25 тыс. руб. (732,00 – 159,75)

7. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 55,75 тыс. руб.

8. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 149,00 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается включить затраты по данной статье в размере 91,72 тыс. руб.

9. «Прочие затраты»

Предприятие предлагает включить расходы по данной статье затрат в размере 90,90 тыс. руб.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов, определенных ФСТ России на 2011 год, предлагается затраты 2010 года проиндексировать на 107,9%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития.

При этом затраты составят 28,05 тыс. руб.

Таким образом, расходы по данной статье снижены на 62,85 тыс. руб. (90,90 – 28,05)

10. «Расчетная прибыль»

Предприятие планирует прибыль на 2011 год в размере 58,00 тыс. руб., из которых:

- 10,00 тыс. руб. на поощрение;
- 10 тыс. руб. на социальное развитие;
- 38 тыс. руб. на прочие цели.

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается включить в НВВ на 2011 год прибыль в размере 3,45 тыс. руб. (на прочие цели), что соответствует уровню рентабельности в 1,0%.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 365,75 тыс. руб. (рост к 2010 году – 114,3 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	4683	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	208683,52					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,5558					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «ТверьЖилДорСтрой» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	74 339,75	1,5558	124,26

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	205,71	124,26	329,97

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Тверьэнергоактив» г. Тверь на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 14,75 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 14,75 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 112 101,40 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям - 107 247,41 тыс. кВтч., при уровне технологических потерь 4,33 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 320,51 у. е.

ООО «Тверьэнергоактив» использует следующее электросетевое оборудование:

- ГПП 110/35 «Центросвар» - 1 шт;
- ВЛЭП 110 кВ – 3,13 км;

3.«Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 64,17 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере – 44,67 тыс. руб.

4.«Работы и услуги производственного характера»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 9 529,86 тыс. руб.

В связи с отсутствием обоснования по данной статье затрат предлагается расходы исключить в полном объеме.

5.«Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 4 516,52 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 26 884,00 руб., а среднесписочная численность – 14 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 18 578,70 руб.

Численность персонала предлагается принять в количестве 7 ед., в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 г. При этом затраты по ФОТ составят – 1 560,61 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 2 955,91 тыс. руб.

6.«Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 536,85 тыс. руб.

7.«Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 4,52 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается включить затраты по данной статье по предложению предприятия.

8.«Прочие затраты»

Предприятие предлагает включить расходы по данной статье затрат в размере 32 900,97 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы, экспертом затраты признаны экономически необоснованными, поэтому принимаются в размере 13,66 тыс. руб.

9. «Расчетная прибыль»

Предприятие заявляет прибыль в размере 56 884,98 тыс. руб.

Однако в тарифном деле отсутствует обоснование по размеру заявленной прибыли.

В связи с этим предлагается исключить затраты по статье «расчетная прибыль» в полном объеме.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 4 487,14 тыс. руб. (рост к 2010 году – 16,23 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	7600	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	1384686,26					
Однотарифный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,5265					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Тверьэнергоактив» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./МВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	25 351,10	1,5265	13,20

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	40,37	13,20	53,58

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Электромонтажная компания» г. Удомля на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

На регулируемый период (2011 год) предприятие заявляет следующие значения показателей баланса электрической энергии и мощности:

Полезный отпуск мощности – 8,21 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 8,21 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 64 000,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям - 57 088,0 тыс. кВт. ч., при уровне технологических потерь 10,80 %. Предприятием не представлен Приказ Минэнерго России «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2011 год».

Экспертом предлагается включить в баланс электрической энергии средний сложившийся за последние 3 года уровень технологических потерь электроэнергии при ее передаче, который соответствует предложению предприятия.

Весь полезный отпуск осуществляется вторым средним и низким напряжением (СН-2, НН).

Экспертом предлагается принять показатели, предложенные ООО «Электромонтажная компания» по балансу электрической энергии и мощности.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 1 608,915 у. е.

На балансе ООО «Электромонтажная компания» находится следующее электросетевое оборудование:

- ВЛЭП 35 кВ – 0,2 км;

- ВЛЭП 1-20 кВ – 24,2 км;
- КЛЭП 3 -10 кВ – 59,13 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 52 км;
- ПС 35/10 кВ – 1 шт.;
- ТП, КТП 1-20 кВ – 57 шт.

3. «Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 3 284,20 тыс. руб., из которых:

- 3 073,50 тыс. руб. – материалы на ремонт;
- 210,7 тыс. руб. – ГСМ.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере 952,78 тыс. руб., в т.ч.: 742,08 тыс. руб. – материалы на ремонт, 210,70 – ГСМ. В соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ затраты по данной статье предлагается проиндексировать на 107,9%.

Таким образом, затраты снижены на 2 331,42 тыс. руб. (3 284,2 – 952,78)

4. «Работы и услуги производственного характера»

Транспортные услуги – ООО «Электромонтажная компания» предлагает включить затраты по данной статье в размере 1 630,60 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается затраты 2010 года проиндексировать на 107,9%. При этом затраты составят 1 035,84 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 594,76 тыс. руб. (1 630,60 – 1 035,84).

5. «Энергия»

Энергия на хозяйственные нужды

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 174,40 тыс. руб. В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается затраты 2010 года проиндексировать на 113,5%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития. При этом затраты составят 111,59 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 62,81 тыс. руб. (174,40 – 111,59)

6. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 11 398,10 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 25 692,00 руб., а среднесписочная численность работников – 36,97 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату предлагается принять в размере 17 274,30 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять численность персонала в размере 37 ед. При этом затраты по ФОТ составят – 7 666,98 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 3 731,12 тыс. руб. (11 398,10 – 7 666,98)

7. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 2 659,26 тыс. руб.

8. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 1 747,40 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять затраты по предложению предприятия.

9. «Прочие затраты»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 2 14,50 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять затраты по предложению предприятия.

10. «Недополученный по независящим причинам доход»

Предприятие заявляет затраты в размере 2 103,7 тыс. руб. (нерегулируемые цены на потери электроэнергии).

В связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, предлагается принять данные затраты на 2011 год в размере 50% предложенных предприятием - 1051,85 тыс. руб. Оставшуюся часть включить в НВВ 2012 года.

11. «Расчетная прибыль»

Предприятие заявляет прибыль в размере 21 338,70 тыс. руб., в т.ч. прибыль на капитальные вложения - 17 782,2 тыс. руб.

Инвестиционная программа на 2011 год не согласована и не утверждена в соответствующем порядке, поэтому затраты прибыли на капитальные вложения признаются экономически необоснованными.

Экспертом предлагается исключить прибыль в полном объеме.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 17 341,40 тыс. руб. (рост к 2010 году – 112,4 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	цЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	6912	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	10225845,12					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,5657					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Электромонтажная компания» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	176 061,81	1,5657	189,57

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	303,77	189,57	493,33

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Энергостальконструкция» г. Конаково на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. «Баланс электрической энергии и мощности»

На регулируемый период (2011 год) предприятие заявляет следующие значения показателей баланса электрической энергии и мощности:

Полезный отпуск мощности – 6,85 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 3,5 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 20 932,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 20 251,71 тыс. кВт. ч. (в т.ч. сторонним потребителям – 42 020 тыс.кВтч), при уровне технологических потерь 3,25 %.

Предприятием не представлен Приказ Минэнерго России «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2011 год».

Экспертом предлагается включить в баланс электрической энергии средний сложившийся за последние 3 года уровень технологических потерь электроэнергии при ее передаче, который соответствует предложению предприятия.

Весь полезный отпуск осуществляется на втором среднем напряжении (СН-2).

Экспертом предлагается принять показатели, предложенные ОАО

«Энергостальконструкция» по балансу электрической энергии и мощности.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 133,22 у. е.

На балансе ОАО «Энергостальконструкция» находится следующее электросетевое оборудование:

- ПС 35/6 кВ – 1 шт;
- ВЛЭП 35 кВ – 0,4 км

3. «Работы и услуги производственного характера».

Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования:

ОАО «Энергостальконструкция» предлагает включить затраты по данной статье в размере 278,50 тыс. руб.

В связи с тем, что предлагаемые затраты соответствуют уровню 2010 года, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии принять расходы по предложению предприятия.

4. «Затраты на оплату труда».

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 1 055,30 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 17 588,30 руб., а среднесписочная численность работников – 5 ед.

Предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии фактически сложившуюся среднегодовую заработанную плату за 2009 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 18 731,54 руб.

Обществом не проводился расчет нормативной численности персонала в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 г. Также предприятием не представлено штатное расписание на 2010 г.

Вместе с тем, экспертом предлагается принять численность персонала по предложению предприятия на основе данных статистической отчетности Формы №4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» за 2009 год. При этом затраты по ФОТ составят – 1 123,89 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ увеличены на 68,59 тыс. руб. (1123,89 - 1055,30).

5. «Отчисления на социальные нужды».

Предприятием представлен не правильный расчет отчислений на социальные нужды, при котором ставка ЕСН составляет 26%. В соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 396,73 тыс. руб.

6. «Амортизация производственного оборудования».

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 89,90 тыс. руб. при норме амортизации 4,4%.

Данные затраты предлагается принять по предложению предприятия.

7. «Прочие затраты».

Предприятие предлагает включить в НВВ затраты по данной статье в размере 2 533,40 тыс. руб.

В тарифном деле отсутствуют первичные документы, подтверждающие расходы по прочим затратам.

Эксперт считает возможным, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, затраты 2010 г. проиндексировать на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год.

При этом затраты составят 1 310,99 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данной статье снижены на 1 222,41 тыс. руб. (2 533,40 – 1 310,99).

8. «Расчетная прибыль».

ОАО «Энергостальконструкция» предлагает включить затраты по данной статье в размере 66,1 тыс. руб. (прибыль на прочие цели).

Данные затраты предлагается принять к расчету тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии в размере 150 тыс. руб.

При этом уровень рентабельности составит 4,7 %

По остальным статьям затрат предприятие расходов на 2011 год не планирует.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 3 349,91 тыс. руб. (рост к 2010 году – 105,8 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	3056	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	1026915,17					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,5956					

*Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК
Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии
ОАО «Энергостальконструкция» на 2011 год в размере:*

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	40 753,14	1,5956	53,60

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	165,414	53,60	219,01

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ЗАО «Рождественская мануфактура» г. Тверь на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 2,65 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 0,03 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 15 000 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии - 14 700 тыс. кВт. ч. (в т.ч. сторонним потребителям – 300 тыс. кВтч), при уровне технологических потерь 1,34 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 116,9 у. е.

На балансе ЗАО «Рождественская мануфактура» находится следующее электросетевое оборудование:

- ТП 0,4-10 кВ – 3 шт;
- КЛЭП 6 кВ – 0,052 км;

3. Вспомогательные материалы

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 127,5 тыс. руб. (все на ремонт). В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере 100,02 тыс. руб., проиндексировав на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2011 год.

Таким образом, затраты по данной статье снижены на 27,48 тыс. руб. (127,5 - 100,02).

4. «Энергия»

Энергия на хозяйственные нужды

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 288,50 тыс. руб.

В связи с ограничением роста тарифов, определенных ФСТ России, а также отсутствием обосновывающих материалов на указанную сумму, предлагается затраты 2010 г. проиндексировать на 107,9%. Затраты при этом составят 21,93 тыс. руб.

Таким образом, затраты по данной статье снижены на 266,57 тыс. руб. (288,5 – 21,93).

5. «Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает к расчету НВВ на 2011 год ФОТ в размере 1 611,8 тыс. руб., при численности персонала в 9 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2011 год, которая составит 1 320,77 тыс. руб.

Численность персонала предлагается принять в размере 5 ед.

Затраты при этом по ФОТ составят 792,53 тыс. руб.

Таким образом, затраты снижены на 819,27 тыс. руб. (1 611,8 – 792,53)

6. «Отчисления на социальные нужды»

В соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 269,46 тыс. руб.

7. «Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 135,50 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять затраты на амортизацию по предложению предприятия.

8. «Прочие затраты»

Предприятие заявляет затраты по данной статье в размере 341,3 тыс. руб.

Экспертом предлагается затраты за 2010 год проиндексировать на 107,9%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2011 год.

Прочие затраты предлагаются в размере 818,82 тыс. руб.

Таким образом, затраты увеличены на 477,52 (341,3 – 818,82)

9. «Расчетная прибыль»

Предприятие планирует на 2011 год прибыль в размере 150,28 тыс. руб.

Экспертом предлагается включить прибыль в размере 75,53 тыс. руб., проиндексировав прибыль 2010 года на 107,9%, в соответствии со сценарными

условиями функционирования экономики РФ на 2011 год. При этом уровень рентабельности составит 3,5%.

Таким образом, затраты снижены на 74,75 тыс. руб. (150,28 – 75,53)

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год.

Таким образом, НВВ на 2011 год составит 2 213,79 тыс. руб. (рост к 2010 году – 113,3 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП1 (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	5660	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	474880,1					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,6691					

Предлагается к рассмотрению на заседании Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Рождественская мануфактура» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	69 616,09	1,6691	34,06

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	150,60	34,06	184,66

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Русэнергоресурс» г. Тверь на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

2. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 14,75 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 14,75 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 111 140,0 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям - 107 250,0 тыс. кВтч, при уровне технологических потерь 3,5 % - 3 890,0 тыс.кВтч.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, составляет 334,5 у. е.

ООО «Русэнергоресурс» использует следующее электросетевое оборудование:

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		

			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105	1	105,0
			35	75		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8	2	15,6
			35	2,1	2	4,2
			1 - 20	1,0	6	6,0
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
			1 - 20	5,5		
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4	5	32,0
			1 - 20	3,1	37	114,7
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5	6	57,0
			35	4,7		
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3		
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3		
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
14.	Итого		ВН	-	-	177,6
			СН1	-	-	36,2
			СН2	-	-	120,7

3.«Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 1099,59 тыс. рублей, в том числе:

- ГСМ – 368,46 тыс. рублей (бензин - 356,433 тыс. рублей, сопутствующие товары – 12,03 тыс. рублей);

- прочие материалы на содержание – 731,13 тыс. рублей.

Рассмотрев представленный расчет, эксперты сделали вывод о том, что затраты по данной статье необоснованно завышены.

На сумму 356,433 тыс. рублей при стоимости 1 л бензина марки 95 АИ – 25 руб./л можно приобрести 14,257 тыс. литров. При среднем расходе 11 л на 100 км пробег автомашин составит в год 129,6 тыс. км. Следует отметить, что речь идет об обслуживании 1 подстанции.

Таким образом, данные затраты по мнению эксперта необоснованно завышены. Предлагается произвести следующий расчет расхода ГСМ для одной автомашины.

- средний пробег в год – 30,0 тыс. км;
- средний расход топлива – 11 л/100 км;
- расход топлива в месяц 275 л;
- расход в год – 3300 л;
- стоимость 1 л 95-АИ - 25 руб./л;

Сумма затрат в год - 82,5 тыс. рублей.

Таким образом, по данной статье затрат предлагается включить в размере 82,5 тыс. рублей.

4.«Работы и услуги производственного характера»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 9278,08 тыс. рублей, в том числе:

- затраты на капитальный ремонт – 7907,43 тыс. рублей;
- затраты на текущий ремонт выполняемый подрядными организациями – 1370,65 тыс. рублей.

Организацией представлена Программа выполнения плановых ремонтных работ на 2011 год по ПС 110/35/10 «Центросвар»:

№ п/п	Вид ремонта	Наименование ремонтных работ	Срок выполнения работ	Стоимость ремонтных работ без НДС
1	тех. обслуживание	Уборка снега на территории ПС	январь	36315,45
2	тех. обслуживание	Уборка снега на территории ПС	февраль	36 315,45
3	капитальный	Подключение и настройка АИСКУЭ 10 кВ на ПС	февраль	715 687,99
4	капитальный	Ремонт забора ПС	апрель	1 645 530,74
5	капитальный	Ремонт кровли ЗРУ	май	1 186 211,31
6	тех. обслуживание	Покос травы на территории ПС	июнь	42 352,86
7	текущий	Текущий ремонт и проверка РЗА	июнь	449 290,41

		присоединений 35 кВ, Т-1 и Т-2		
8	капитальный	Замена силовых и контрольных кабелей на ОПУ	июнь	702 518,59
9	текущий	Ремонт трансформатора Т-1	июль	345 698,5
10	текущий	Ремонт трансформатора Т-2	июль	345 698,5
11	капитальный	Подключение и настройка телемеханического оборудования на ПС	июль	1 962 562,49
12	капитальный	Замена кабелей управления и токовых цепей ОРУ-35 кВ	август	1 694 915,25
13	тех. обслуживание	Покос травы на территории ПС	август	42 352,86
14	тех. обслуживание	Уборка снега на территории ПС	декабрь	36 315,45
15	тех. обслуживание	Уборка снега на территории ПС	декабрь	36 315,46
	Итого по техническому обслуживанию			229 967,54
	Итого по текущему ремонту			1 140 687,4
	Итого по капитальному ремонту			7 907 426,37
	Итого:			9 278 081,31

Однако, проанализировав представленные материалы, специалисты РЭК Тверской области подвергли сомнению необходимость проведения данных ремонтных работ, по причине того, что в материалах тарифного дела отсутствуют документы (дефектные ведомости, предписания или акты о неудовлетворительном состоянии данного электросетевого оборудования) выданные уполномоченными органами, а именно Ростехнадзором и другими, на основании которых планируются те, или иные виды ремонтных (капитальных) работ. Также не представлена конкурсная документация по выбору подрядной организации для проведения вышеуказанных работ.

Таким образом, при отсутствии документального обоснования данной статьи затрат у экспертов нет оснований для включения их в себестоимость услуги по передаче электрической энергии на 2011 год.

5.«Затраты на оплату труда».

Согласно штатному расписанию № 2-III от 31.12.2010 года, фонд оплаты труда всего персонала организации в 2011 году составит 6 275,34 тыс. рублей, при этом, среднегодовая заработанная плата персонала составит 47 540,7 рублей, с учетом численности – 11 единиц:

1. АУП:

- годовой фонд оплаты труда 5 068,05 тыс. рублей;
- численность 5 единиц;
- средняя заработная плата – 84 467,5 рублей.

2. ППП:

- годовой фонд оплаты труда 1 207 ,29 тыс. рублей;

- численность 6 единиц;
- средняя заработная плата – 16 767,9 рублей.

При этом расчет средней заработной платы произведен исходя из тарифной ставки (оклада) и ежемесячной премии 15 % - АУП, 30 % - ППП. В материалах тарифного дела представлено положение об оплате труда, в котором не указано ни как формируется оклад работника, ни какие основные % надбавки относительно оклада еще предусмотрены.

№	Показатели	Ед.изм.	Предложение ООО "Русэнергоресурс"	Период регулирования 2011 год, утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1.	Численность			
	Численность ППП	чел.	11	6
	Численность АУП	чел.		3
2.	Средняя оплата труда.			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.		4327,0
2.2.	Дефлятор по заработной плате			
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.		
2.4.	Средняя ступень оплаты			
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда ППП	руб.		2,54
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -	37785,5	11011,6
	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда АУП			4,27
	Среднемесячная тарифная ставка АУП	руб.		18476,3
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%		10
2.7.2.	сумма выплат	руб.		1101,16
2.8.	Текущее премирование ППП			
2.8.1.	процент выплаты	%	26	75
2.8.2.	сумма выплат	руб.	9754,950	8258,716
	Текущее премирование АУП	руб.		
	процент выплаты	%		50
	сумма выплат	руб.		9238,145
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплаты	%		15
2.9.2.	сумма выплат	руб.		1651,743
2.10.	Выплаты по итогам года			
2.10.1.	процент выплаты	%		
2.10.2.	сумма выплат	руб.		
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплаты	%		
2.11.2.	сумма выплат	руб.		
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	47540,45	22023,24
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)			
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	- " -		

3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	- " -		1585,674
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)			
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		3
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.		27714,44
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
4.4.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	тыс.руб.		
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.		997,720
5.	Расчет по денежным выплатам			
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	11	9
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.		
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	6275,339	2583,393
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	47540,45	23920,31

Расчет численности персонала произведен в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»: численность АУП составит 3 единицы, численность ППП – 6 единиц.

Расчет средней заработной платы предлагается произвести исходя из ставки рабочего 1-го разряда – 4327,0 рублей, с учетом надбавок предусмотренных коллективным договором по аналогии с другими ТСО.

Таким образом, по данной статье предлагается включить затраты на оплату труда персонала организации в размере 2583,393 тыс. рублей, с учетом численности персонала 9 единиц и средней заработной плате 23920,31 рублей.

6.«Отчисления на социальные нужды»

Отчисления на социальные нужды рассчитаны, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия.

Вывод: исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 878,35 тыс. рублей.

7.«Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в размере 5930,94 тыс. рублей.

По результатам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом сделан вывод о завышении амортизационных отчислений.

По данным предприятия и бухгалтерского баланса балансовая стоимость основных средств на начало периода 01.01.2011 года составляет 41 325,40 тыс. рублей. Средняя норма амортизации, заявленная организацией, составляет 14,3 %.

Предлагается включить затраты по данной статье, рассчитав их исходя из средней нормы амортизации 5,0 % в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Данная подстанция относится к 7 группе со сроком полезного использования от 15-20 лет.

Вывод: предлагается включить в себестоимость услуг по передаче амортизационные отчисления в размере 2 066,27 тыс. рублей.

8. «Прочие затраты»

1. Подстатья «услуги связи и передачи данных».

Организация заявляет затраты в размере 604,92 тыс. рублей:

1. расходы на предоставление услуг абонентского обслуживания телефона (договор оказания услуг подвижной связи № 59047/Д от 01.03.2010 с ОАО «Московская Сотовая Связь» – 86,60 тыс. рублей;

2. расходы на услуги предоставления телефонной связи и доступа к сети Интернет (Договор о предоставлении телекоммуникационных услуг» № VL619 с ОАО «Вымпел») – 193,29 тыс. рублей;

3. расходы на предоставление услуг мобильной связи, согласно установленным лимитам по приказу – 322,9 тыс. рублей;

4. почтовые расходы – 2,13 тыс. рублей.

РЭК Тверской области признаны обоснованными затраты в размере 282,02 тыс. рублей по пунктам 1, 2, 4.

2. «Расходы на страхования».

Организация заявляет затраты в размере 307,50 тыс. рублей. По мнению экспертов затраты по данной статье заявленные организацией не являются обязательными, поэтому предлагается включить затраты в размере 10,98 тыс. рублей на расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (страховой полис № 0558905002 от 04.02.2011 года).

3. «расходы на ремонт и обслуживание автотранспорта» - 351,66 тыс. рублей, «прочие расходы» - 330,49 тыс. рублей, «расходы на командировки» - 120,0 тыс. рублей, «консультационные расходы» - 494,59 тыс. рублей. По мнению эксперта необоснованно завышены, поэтому учету в себестоимости не подлежат.

9. «Арендная плата»

По данной статье предприятие заявляет затраты на сумму 1932,74 тыс. рублей:

- аренда земельного участка (договор аренды находящегося в государственной собственности земельного участка от 10.10.2003 года с Администрацией города Твери) – 473,33 тыс. рублей;

- аренда нежилого помещения № 13А от 26.12.2008 года с ОАО «НИИСА») – 1459,41 тыс. рублей.

Предлагается включить затраты на аренду земельного участка под подстанцией в размере 473,33 тыс. рублей. Аренду нежилого помещения в г.Москва предлагается исключить так как организацией не представлен расчет арендной платы.

Таким образом, необходимая валовая выручка ООО «Русэнергоресурс» составит на 2011 год составит 6900,92 тыс. рублей.

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВт ч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7
	5832	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (VкВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	6093598,59					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+ (гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,6527					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Русэнергоресурс» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	38 988,23	59,94

	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	124,29

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Тверской стекольный завод» г. Тверь на 2011 год.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2011 год, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

1. Баланс электрической энергии и мощности

Полезный отпуск мощности – 4,04 МВт.

Полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 2,04 МВт.

Поступление электроэнергии в сеть – 24 000,00 тыс. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям - 23 520,00 тыс. кВт. ч., при уровне технологических потерь 2,0 %.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Предприятием не представлен расчет условных единиц электрооборудования.

3.«Вспомогательные материалы»

По данной статье затрат, предприятием предлагаются расходы на сумму – 0,5 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов, а также, учитывая прогнозные параметры роста цен, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации на 2011 год, одобренными Правительством Российской Федерации в июне 2010 года, экспертом предлагается включить в НВВ затраты на вспомогательные материалы в размере предложенных предприятием – 0,5 тыс. руб., проиндексировав затраты 2010 года на 107,9%.

4.«Затраты на оплату труда»

Предприятие предлагает включить затраты по данной статье в размере 660,70 тыс. руб. При этом, среднегодовая заработанная плата – 18 352,80 руб., а среднесписочная численность – 3 ед.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов на 2011 год, определенных ФСТ России, предлагается для расчета индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии среднегодовую заработанную плату 2010 г. проиндексировать на 106,5%, в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики России на 2011 год, что составит 12 905,99 руб.

Численность персонала предлагается принять в количестве 3 ед., в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 г. При этом затраты по ФОТ составят – 464,62 тыс. руб.

Таким образом, затраты по ФОТ снижены на 196,08 тыс. руб.

5. «Отчисления на социальные нужды»

Предприятием представлен правильный расчет отчислений на социальные нужды, в соответствии с изменением законодательства РФ – ст.12 ФЗ №212 от 24 июля 2009 года «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», увеличивающим ставку ЕСН с 26% до 34 % от ФОТ персонала предприятия. Копия уведомления ФСС России о величине страховых отчислений прилагается.

Таким образом, исходя из принятого экспертом ФОТ, затраты по статье «отчисления на социальные нужды» составит на 2011 год – 163,54 тыс. руб.

6.«Амортизация производственного оборудования»

При расчете тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии, предприятие включает в НВВ затраты на амортизацию в объеме 68,00 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается включить затраты по данной статье в размере 14,13 тыс. руб.

7.«Прочие затраты»

Предприятие предлагает включить расходы по данной статье затрат в размере 773,80 тыс. руб.

Однако, в связи с ограничением роста тарифов, определенных ФСТ России на 2011 год, предлагается затраты 2010 года проиндексировать на 107,9%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития.

При этом затраты составят 247,23 тыс. руб.

Таким образом, расходы по данной статье снижены на 526,57 тыс. руб.

8.«Расчетная прибыль»

Предприятие предлагает включить прибыль на 2011 год в размере 168,6 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих документов, затраты по данной статье предлагается включить в размере 21,6 тыс. руб. при уровне рентабельности 2,4%.

По остальным статьям затрат предприятие не планирует расходов на 2011 год. Таким образом, НВВ на 2011 год составит 911,61 тыс. руб. (рост к 2010 году – 112,7 %)

Расчет стоимости потерь, приобретаемых с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях, произведен на основании следующих показателей:

	ЧЧИМ на транзит	Ставка за энергию 1 кВтч э/э (руб./М Втч)	Ставка за мощность 1МВт (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "АТС" (руб./МВтч)	Тариф на услуги ОАО "СО ЕЭС" (руб./МВтч)	сб.надбавка ГП1 (руб./МВтч)
1	2	3	4	5	6	7

	6955	1024,00	263648,00	0,696	2,178	83,36
НВВ на покупку потерь (руб.) (V кВтч*ставку)+(V МВт*ставку*12 мес.)	5412672,27					
Одноставочный тариф покупки потерь руб./кВтч ((НВВ/V кВтч)+(гр.5+гр.6+ гр.7))/1000	1,5057					

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Тверской стекольный завод» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Стоимость потерь, руб./кВтч (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	18 803,74	1,5057	30,73

	Ставка на содержание сетей, руб./МВтч (без НДС)	Ставка на потери, руб./МВтч (без НДС)	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	38,76	30,73	69,49

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Тверьоблэлектро» в границах Тверской области на 2011 год.

Выступила:

Ковбас Евгения Сергеевна озвучила особое мнение ООО «Тверьоблэлектро» (прилагается).

Шурмина Елена Григорьевна

Основным видом деятельности ООО «Тверьоблэлектро» (по тексту – «Организация») является оказание услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Организации на праве собственности или ином законном основании, с диапазоном напряжения 110-0,4 кВ.

Деятельность Организации обусловлена возмещением экономически-обоснованных затрат связанных с процессом оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Тверьоблэлектро», содержанием в надлежащем техническом состоянии эксплуатируемых электрических сетей Организации, а также необходимой нормой прибыли Организации для дальнейшего развития. Организация в 2010 году осуществила незапланированную интеграцию объектов электросетевого комплекса иных сетевых компаний, ввиду чего сравнительная характеристика баланса электрической энергии по Организации за 2007-2009 не является показательной для формирования и оценки баланса услуг ООО «Тверьоблэлектро» на период регулирования – 2011 год.

В 2010 году в структуре используемых ООО «Тверьоблэлектро» объектов электросетевого хозяйства для осуществления своей хозяйственной (коммерческой) деятельности присутствовали объекты электросетевого комплекса Тверской области расположенные на территории следующих муниципальных образований:

- города Тверь;
- города Осташков;
- города Калязин;
- города Кашин;
- города Кимры;
- города Конаково;
- города Западная Двина;
- города Андринополь;
- города Бологое;
- города Весьегонск;
- города Бежецк;
- города Зубцов;
- города Кувшиново;
- города Лихославль;
- города Нелидово;
- города Ржев;
- города Старица;
- города Торжка;
- города Торопец;
- поселка Оленино;
- поселка Редкино;
- поселка Сандово;
- поселка Селижарово;
- поселка Спирово;
- поселка Сонково;
- поселка Фирово;

то, при регулировании на 2011 год в структуру электрических сетей Общества были интегрированы объекты электросетевого комплекса следующих сетевых организаций:

- ОАО «Электромеханика» г. Ржев;
- ОАО «Элтра» г. Ржев;
- ЗАО «Энергосети» г. Ржев;
- ООО «ГорЭнерго» г. Кимры;
- ООО «Горэлектросеть» г. Вышний Волочек;
- ООО «Производство Сельмаш» г. Бежецк;
- ОАО «Васильевский Мох»;

что, соответственно отразилось на увеличении объема передаваемой электрической энергии Организацией, и на увеличении необходимой валовой выручки (далее по тексту – НВВ) Организации.

Данные обусловленные показатели экономической деятельности ООО «Тверьоблэлектро» были учтены и проверены по утвержденным методикам применяемым в электроэнергетике.

1.1. Натуральные показатели баланса электрической энергии, принятые в расчетах

С учетом интеграции вышеуказанных объектов электросетевого хозяйства принятый в расчетах РЭК Тверской области плановый баланс электрической энергии ООО «Тверьоблэлектро» на 2011 год выглядит следующим образом:

Наименование показателя	Факт 2009 год	Утверждено на 2010 год	Факт 2010 год	Предложения регулируемой организации на 2011 год	Принято РЭК Тверской области на 2011 год
Поступление электрической энергии в сеть, тыс. кВт.ч		848 870,0	1 297 656,0	1 214 352,0	1 214 352,0
Полезный отпуск электрической энергии, тыс. кВт.ч	575 395,0	709 470,0	1 101 149,13	992 684,82	992 684,82
потери электрической энергии, тыс. кВт.ч		139 400,0	196 506,87	221 667,18	221 667,18
Потери в % к отпуску электрической энергии в сеть		16,42	15,1	18,25	18,25
Мощность заявленная, МВт		112,04	236,71	149,4	149,4

Показатели заявленной мощности и потерь электрической энергии, принятые в расчетах тарифа на 2011 год, соответствуют данным прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках

Единой энергетической системы России на 2011 год, утвержденного Приказом ФСТ РФ от 24.11.2010 года №333-э/1.

Заявка ООО «Тверьоблэлектро» сформирована с учетом перехода ООО «Тверьоблэлектро» на схему расчетов «котел снизу» и заключение договоров возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии напрямую с поставщиками электрической энергии – ОАО «Тверьэнергосбыт» и ООО «Тверьоблэнергосбыт».

Однако данные схемы расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям не являются «котлом снизу», поскольку исключают участие конечного потребителя электрической энергии во взаимоотношениях с сетевой организацией, а являются лишь проектом прямых договоров по схеме расчетов «котел сверху», между ООО «Тверьоблэлектро» и поставщиками электрической энергии – ОАО «Тверьэнергосбыт» и ООО «Тверьоблэнергосбыт». С учетом этого, регулирующим органом принято решение о сохранении в регионе существовавшей в 2009-2010 годах схемы работы территориальных сетевых организаций, по схеме расчетов «котел сверху».

Расчет тарифов на услуги ООО «Тверьоблэлектро» осуществлен с учетом оказания последней услуг для поставщиков электрической энергии (энергосбытовых организаций) опосредовано через ОАО «МРСК Центра» в лице филиала «Тверьэнерго».

1. Анализ хозяйственно-экономических показателей и рентабельности

Оценка хозяйственно-экономических показателей Организации выполнена на основании фактических данных об объемах оказанных услуг, полученной выручки от хозяйственно-экономической деятельности, и на основании бухгалтерской отчетности ООО «Региональная электросетевая компания» за 2010 год.

1.1. Натуральные показатели деятельности за 2009-2010 года

Наименование показателя	Утверждено на 2009 год	Факт 2009 год	Утверждено на 2010 год	Факт 2010 год
Поступление электрической энергии в сеть, тыс. кВт.ч	599 848,0	717 410,0	848 870,0	1 130 680,0
Полезный отпуск электрической энергии, тыс. кВт.ч	505 709,6	575 380,0	709 470,0	882 630,0
потери электрической энергии, тыс. кВт.ч	94 138,4	142 030,0	139 400,0	248 050,0
Потери в % к отпуску электрической энергии в сеть	15,7	19,8	16,42	21,94
Мощность заявленная, МВт	83,19	105,91	112,04	236,71
НВВ, тыс.руб	384 500,0	576 293,0	333 186,0	771 209,0

Анализируя вышеприведенные фактические показатели хозяйственной деятельности Организации, очевиден вывод: в 2009-2010 годах имело место превышение натуральных показателей оказанной ООО «Тверьоблэлектро» (ранее – ООО «Региональная электросетевая компания») услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям над утвержденными (плановыми) показателями хозяйственно-экономической деятельности.

В соответствии с пунктом 7 «Основ ценообразования», Региональная энергетическая комиссия Тверской области по обращению филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» за компенсацией выпадающих доходов, провела анализ выручки ООО «Региональная электросетевая компания» в 2009-2010 году, полученной с использованием установленных тарифов на 2009-2010 годы.

При анализе выручки ООО «Региональная электросетевая компания» был определен размер дополнительного дохода Организации от оказания услуг по передаче электрической энергии, в сумме превышающем средства, утвержденные в тарифном решении. Данный дополнительный доход у Организации возник за счет расширения зоны деятельности ООО «Региональная электросетевая компания» в 2009-2010 годах и распространения своего индивидуального тарифа ООО «Региональная электросетевая компания», утвержденного на этот период, на объемы передачи электрической энергии по вновь интегрируемым объектам электросетевого хозяйства.

Документального подтверждения понесенных расходов, на содержание вновь интегрированного оборудования в 2009-2010 годах, Организацией – не представлено. При данных обстоятельствах, распространение индивидуального тарифа ООО «Региональная электросетевая компания» на объемы передачи электрической энергии по интегрированным объектам электросетевого хозяйства в 2009-2010 годах, сверх средств учтенных на эти цели в расчете единого котлового тарифа на передачу электрической энергии на 2009-2010 годы, образовало соответственно дополнительный доход средств у ООО «Региональная электросетевая компания».

Извлечение дополнительного дохода ООО «Региональная электросетевая компания» в сумме 45 621 373 рубля 00 копеек, превышающего тарифный источник – единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии оказываемые на территории Тверской области, было произведено по решениям Арбитражного суда Тверской области от 24.06.2010 года по делу №А66-9975/2009 и от 25.04.2010 года по делу №А66-1658/2010. Следовательно, имеет место извлечение регулируемой Организацией необоснованного объема прибыли за период 2009-2010 годов, что не отражено в представленном на утверждение ООО «Тверьоблэлектро» расчете тарифов на 2011 год.

1.2. Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

По данным бухгалтерского баланса ООО «Региональная электросетевая компания» на 31.12.2010 года (за январь-декабрь 2010 года) следует:

- Фактическая выручка Организации за 2009 год – 149,88% от запланированной;
- Фактическая выручка Организации за 2010 год – 231,47% от запланированной;
- Убытки Организации в 2009-2010 годах – отсутствуют.

Таким образом, ООО «Тверьоблэлектро» является высоколиквидной, финансово-устойчивой организацией.

Вывод: Прибыль ООО «Тверьоблэлектро» за 2010 год в размере: 152 557,0 тыс.руб., при рентабельности Организации равной 48,8%, является — экономически необоснованной. Заявленная ООО «Тверьоблэлектро» прибыль на 2011 год в размере: 884 011,3 тыс.руб., при рентабельности Организации равной 97,4%, является — экономически необоснованной, и не подлежащей утверждению регулирующим органом.

2. Характеристика расходов, относимых на себестоимость услуг по передаче энергии

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением правительства РФ от 26.02.2004 года №109, при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Тверьоблэлектро» на 2011 год использовался метод экономически обоснованных расходов (затрат).

С учетом того, что Организация осуществляет активную интеграционную деятельность, анализ необходимой валовой выручки осуществлялся с учетом показателей смет расходов утвержденных ООО «Тверьоблэлектро» и по интегрированным сетевым компаниям, включая ЗАО «Энергосети», ООО «ГорЭнерго», ООО «Горэлектросеть», ОАО «Электромеханика», ОАО «Элтра», ООО «Производство Сельмаш», ОАО «Васильевский мох».

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

2.1. «ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ»

Расчет норм аварийного запаса материалов и оборудования произведен в соответствии с нормативами, определенными Руководящим документом 34.10.385 Министерства энергетики и электрификации СССР. Общая сумма расходов, предложенных регулируемой организацией для включения по статье «Вспомогательные материалы», составляет 44 779,37 тыс. рублей, в том числе:

- расходы на приобретение материалов на создание аварийного страхового запаса основных материалов, запасных частей и изделий на сумму 7 764,86 тыс. рублей. С учетом расходования материалов аварийного неснижаемого запаса для проведения аварийно-восстановительных работ в 2011 году, запланировано осуществить покупку материалов для пополнения аварийного запаса на сумму 4 144,866 тыс. рублей. В связи с принятием в эксплуатацию объектов

электросетевого комплекса городов Тверской области: Ржев (в представленном расчете по пополнению аварийного запаса по Ржевскому отделению учтена потребность в материалах по ПС 110/10 кВ «Краностроитель», ВЛ-110 кВ, ВЛ-35 кВ, а также ПС 35/6 кВ «ЦДТ») и Вышний Волочек, эксплуатировавшихся ранее иными хозяйствующими субъектами в расчете необходимой валовой выручки на 2011 год включены средства на формирование неснижаемого запаса по объектам электроснабжения электросети МО «Городское поселение город Ржев» и муниципального образования «Город Вышний Волочек» на сумму 2110,0 тыс. рублей и 1510,0 тыс. рублей соответственно.

- расходы на приобретение вспомогательных материалов на проведение текущего ремонта и технического обслуживания энергоустановок и электрических сетей на сумму 8 608,29 тыс. рублей;
- приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым, предусмотрено в расчете тарифа на 2011 на общую сумму 6 790,3 тыс. рублей.
- расходные материалы, связанные с содержанием автотранспортного участка – на сумму 2 072,0 тыс. рублей.
- плановые расходы на приобретение горюче-смазочных материалов для автотранспортных средств ООО «Региональная электросетевая компания» на сумму 11 877,32 тыс. рублей.

Предполагаемый темп роста расходов на вспомогательные материалы, без учета расходов на ГСМ, составит 102,82 % по отношению к сумме расходов, утвержденной в плане на 2010 год по интегрированным в течение 2010 года предприятиям электрических сетей и ООО «Тверьоблэлектро» соответственно.

Анализ данных представленных в тарифной заявке подтверждает постоянную потребность предприятия по таким группам материалов как масло трансформаторное, масла и смазки для автотехники, автомобильные шины, слесарный и монтажный инструмент, пожарное оборудование, канцтовары, а также приспособления, связанные с безопасной работой персонала (указатели напряжения, штанги, заземления и пр.).

Планируемые расходы на приобретение ГСМ необоснованно завышены. Утвержденные затраты на приобретение ГСМ в 2010 году по Организации составили 2934,80 тыс. рублей. Следовательно, возможно проиндексировать на индекс-дефлятор 7,9 %, доведенный ФСТ РФ, утвержденные на 2010 год затраты. Таким образом, в себестоимость возможно включить затраты по данной статье в размере 3166,65 тыс. рублей.

Вывод: В отсутствие обосновывающих документов, затраты Организации на 2011 год, на материалы для эксплуатации и ремонта, в том числе на ГСМ, на общую сумму: 44 779,37 тыс.руб., являются – необоснованными. Утверждению подлежат затраты Организации на вспомогательные материалы в сумме: 36 068,70 тыс. рублей. Снижение от предложения предприятия составило 8 710,67 тыс.рублей.

3.2 «РАБОТЫ И УСЛУГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА»

Предложение ООО «Тверьоблэлектро» в уточненной заявке по подгруппе расходов «Прочие услуги производственного характера» составило 37 835,97

тыс.рублей, что учитывает затраты по оплате выполняемых сторонними организациями работ по техническому обслуживанию и текущей эксплуатации объектов электроснабжения, а также услуг по выполняемому подрядным способом техническому обслуживанию и ремонту автомобилей, эксплуатируемых сетевой компанией. Следовательно, имеет место двойной учет планируемых затрат Организацией по подгруппам: «Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования» и «Прочие услуги производственного характера», что не может быть отнесено к разным подгруппам.

3.2.1 Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования

Плановые расходы Организации по техническому обслуживанию и текущей эксплуатации объектов электроснабжения на 2010 год по группе расходов «Работы и услуги производственного характера», были сформированы с учетом заключенных договоров оказания услуг в размере 29 054,5 тыс.рублей. По данным регулируемой Организации, в 2010 году произошло увеличение объема оказываемых услуг за счет привлечения сторонних организаций на обслуживание вновь интегрированных объектов электросетевого комплекса, в сумме: 3 106,37 тыс.рублей – по объектам ЗАО «Энергосети», ОАО «Элтра», ООО «Производство Сельмаш». Следовательно, общая сумма затрат Организации по подгруппе «Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования», по данным 2010 года, составила: 32 160,87 тыс.рублей.

С учетом индекса роста потребительских цен в размере 1,079 (рекомендованного в информационном письме ФСТ России от 19.04.2010 года №ЕП-3242/12), следует возмозможность увеличения данных затрат связанных с работами выполняемыми сторонними организациями, в пределах указанного индекса роста, и выглядит следующим образом:

№ п/п	Наименование контрагента	Реквизиты договора	Стоимость услуг/год, тыс. руб.	Индекс роста	Стоимость услуг в 2011 году с учетом индекса
1.	ООО «Энергогарант+»	Договор подряда №3 от 01.10.2007	5400,0	1,079	5826,6
2.	ООО «ТСМС»	Договор подряда от 01.06.2009	864,0		932,26
3.	ООО «Горстрой»	договор подряда от 01.07.2010	18252,0		19693,91
4.	ОАО «Электромеханика»	Договор подряда на ТО электроустановок от 30.08.2010	2551,13		2752,67

5.	ООО «Искож-энерго»	Договор подряда на ТО №01-ТО	1271,186		1371,61
6.	ООО «Производство Сельмаш»	Договор подряда на ТО электроустановок от 01.07.2010	598,474		645,75
ИТОГО:			28 936,79		31 222,8

Таким образом, по подстатье «Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту» объектов электроснабжения, признаются обоснованными расходы Организации в 2010 год, в сумме: **32 160,87 тыс.рублей.**

Включение в состав НВВ Организации, на 2011 год расходов на оплату услуг подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования с учетом индекса роста потребительских цен, является – обоснованным и допустимым, поскольку условия договоров, представленных на экспертизу, содержат четко обозначенную цену услуг предоставляемых Организации. Учитывая такие обстоятельства: как то, что практически все договора Организация заключила с обслуживающими подрядчиками во второй половине 2010 года, и цены на работы указанные в них приближены к ценам 2011 года, а также то, что все эти договора заключены в отсутствие конкурсных процедур в регулируемой отрасли экономики – при расчетах тарифа можно применить коэффициент роста цен ниже рекомендуемого ФСТ России, на уровне 1,065.

Таким образом, экономически обоснованными признаются затраты регулируемой Организации по подстатье «Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования», на период 2011 года, в сумме: **34 251,33 тыс.рублей.**

3.2.2 Прочие услуги производственного характера

В составе данных расходов регулируемая организация предлагает учесть расходы на по метрологии, поверке приборов учета, услуги по хранению трансформаторного масла в соответствии с заключенным договором, а также расходы на проведение испытаний энергоустановок и оборудования.

Фактические расходы Организации по указанной статье за базовый 2010 год составили 107,7 тыс. рублей.

На 2011 год возможно утверждение расходов Организации, по данной подстатье затрат, с учетом рекомендованного дефлятора в размере 7,9 % по отношению к расходам 2010 года, на уровне **116,21 тыс.рублей.**

Вывод: Общий расчетный объем экономически обоснованных расходов на 2011 год, по статье «Работы и услуги производственного характера», для регулируемой Организации, составляет: **34 367,53 тыс.рублей.**

3.3. «ЭНЕРГИЯ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ»

К данному виду расходов отнесено приобретение электрической энергии на собственные нужды (не в целях компенсации потерь э/энергии).

Согласно заключенным договорам электроснабжения поставку электрической энергии ООО «Тверьоблэлектро» осуществляют ОАО «Тверьэнергосбыт» и ООО «Тверьоблэнергосбыт». Расчет Организацией выполнен исходя из применения для расчетов со сбытовой компанией тарифа на низком уровне напряжения присоединения со средним значением числа часов использования электрической мощности от 6000 до 7000.

Данные обстоятельства позволяют сделать вывод о расчетных ошибках, поскольку расчетным уровнем напряжения для сетевой организации, является высокий уровень напряжения (ВН) 110 кВ.

Учитывая данные обстоятельства и стоимость электрической энергии приобретаемой сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии при ее транспортировке, экономически обоснованный размер затрат Организации на приобретение электрической энергии для компенсации потерь будет составлять: 4 345,4 тыс.рублей.

3.4. «ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА»

На регулируемый период ООО «Тверьоблэлектро» представлены расходы на оплату труда в сумме: 321 256,14 тыс.рублей.

В качестве обоснований расходов по указанной статье регулируемой организацией представлены:

- формы статистической отчетности П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» за 2009 год и 10 мес. 2010 года
- штатные расписания;
- расчет нормативной численности;
- положение об оплате труда и текущем премировании работников ООО «Тверьоблэлектро»;
- расчет среднего тарифного коэффициента;
- сведения регистров бухгалтерского учета, отражающие начисления и выплату з/п по Организации за 2009 и 9 мес. 2010 года.

По предложению регулируемой Организации нормативная численность производственного персонала на 2011 год составит 667 единиц, нормативная численность руководителей, специалистов и служащих составит 474 единицы, ставка работника 1 разряда - 3550,0 рублей. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» включая рабочих, специалистов и административно-управленческий персонал составляет 1141 человек. В процессе рассмотрения тарифного дела, ООО «Тверьоблэлектро» скорректировали свое предложение до 1010 единиц. Среднемесячная заработная плата, планируемая предприятием на 2011 год, составляет 26 506,28 рублей.

Проанализировав материалы тарифного дела и произведя расчет нормативной численности работников ООО «Тверьоблэлектро», в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 года №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», очевиден вывод о необоснованно завышенной численности руководства Организации.

Ввиду этого произведен расчет руководителей организации:

№ п/п	Наименование функции управления	Среднесписочная численность рабочих предприятия	Норматив численности руководителей
-------	---------------------------------	---	------------------------------------

1	Общее руководство		4
2	Бухгалтерский учет и финансовая деятельность		8
3	Комплектование и учет кадров		2
4	Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание		5
5	Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов		2
6	Делопроизводство		3
7	Организация охраны труда и техники безопасности		2
8	Правовое обслуживание		2
9	Технико-экономическое планирование, организации труда и заработной платы		4
10	Програмное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники		6
11	Оперативно-диспетчерское обслуживание	667	5
12	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания устройств и средств защиты, АСКУЭЭ		9
13	Организация ремонта и обслуживания силовых трансформаторов и электротехнического оборудования		4
14	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электрических устройств и сооружений		10
15	Организация изготовления изделий собственного производства		2
16	Организация ремонта электросчетчиков		2
17	Организация техобслуживания и безопасной эксплуатации оборудования, механизмов, приспособлений, транспортных и грузоподъемных машин, а также производственных и вспомогательных помещений		5
Итого:		667	75
Всего численность предприятия:			742

Экономически и нормативно обоснованным, для расчета затрат Организации на оплату труда на 2011 год, является численность промышленно-производственного персонала в количестве **742 единицы**.

Тарифная ставка рабочего 1-го разряда рассчитана путем индексации (6,5%) действующей в ООО «Тверьоблэлектро» тарифной ставки в размере 3 150, рублей.

Дополнительные выплаты, учтенные при расчете расходов на заработную плату, складываются из следующих составляющих:

- выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника в размере 11,1%,
- текущее премирование в размере 72,7%.

Показатели	Единица измерения	2011 (расчет регулирующего органа)
Численность, принятая для расчета	чел.	742
Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	3 354,75

Средняя ступень оплаты труда		
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		2,69
Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	9 024,28
Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:		
- процент выплаты	%	11,10
- сумма выплат	руб.	1 001,69
Текущее премирование:		
- процент выплаты	%	72,70
- сумма выплат	руб.	7 289,03
Вознаграждение за выслугу лет:		
- процент выплаты	%	
- сумма выплат	руб.	0,00
Выплаты по итогам года:		
- процент выплаты	%	
- сумма выплат	руб.	0,00
Выплаты < _____ >:		
- процент выплаты	%	.
- сумма выплат	руб.	0,00
Выплаты < _____ >:		
- процент выплаты	%	
- сумма выплат	руб.	0,00
Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки:		
- процент выплаты	%	
- сумма выплат	руб.	0,00
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	17 315,00
РАСЧЕТ ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))		
Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	
По постановлению N1206 от 3.11.94	тыс.руб.	
Прочие	тыс.руб.	
Количество месяцев в периоде регулирования		12
ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс.руб.	154 172,76

Вывод: Расчет фонда оплаты труда Организации на 2011 год, производственного персонала произвести на основании средней заработной платы, с учетом индекса-дефлятора по данной статье в размере 6,5 %. Годовой фонд оплаты труда Организации, составит: 154 172,76 тыс.рублей, с учетом численности персонала 742 единицы и средней заработной платы 17 315,0 рублей.

3.5 Отчисления на социальные нужды

С учетом изменений, внесенных в расчеты по единому социальному налогу Федеральным законом от 24.07.2009 года №212-ФЗ «О страховых взносах в

Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (далее по тексту – Закон №212-ФЗ), с 01.01.2010 на территории РФ вводится новый порядок уплаты страховых взносов в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования.

Тарифы страховых взносов, применяемые с 01.01.2011 организациями, не использующими специальных режимов налогообложения

	наименование фонда	размер страхового взноса на единицу измерения базы для начисления страховых взносов
1.	Пенсионный фонд Российской Федерации	26%
2.	Фонд социального страхования Российской Федерации	2,90%
3.	Федеральный фонд обязательного медицинского страхования	2,10%
4.	Территориальные фонды обязательного медицинского страхования	3%
	ИТОГО	34,00%

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений в размере: 154 172,76 тыс.рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой ООО «Тверьоблэлектро» по ставке 0,4 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной платы составляет 52 727,08 тыс.рублей.

3.5 «Амортизационные отчисления»

В обоснование расходов на амортизационные отчисления в 2011 году, ООО «Тверьоблэлектро» представлен расчет амортизационных отчислений с учетом первоначальной стоимости объектов, норм амортизационных отчислений и среднегодовой стоимости имущества.

Сумма заявленных расходов на амортизацию составляет 63 056,53 тыс. рублей.

Следует отметить, что представленные расчеты содержат следующую информацию о норме амортизационных отчислений по группам основных средств:

Группа ОС	Норма амортизационных отчислений, %
Здания	24,72
Сооружения	40,48
Передаточные устройства	25,92
Машины и оборудование	37,46

Силовые машины	12,48
- рабочие машины	12,40
- приборы и лабораторное оборудование	3,98
Вычислительная техника	4,60
Прочие машины	4,00
Транспортные средства	23,11
Инструмент	
Производственный инвентарь	15,20
Прочие ОПФ	4,72

Рассмотрев представленные регулируемой Организацией материалы в тарифной заявке, регулирующий орган обоснованно полагает, что норма амортизационных отчислений в предложении Организации необоснованно завышена, что является правонарушением, ответственность за которое предусмотрена статьей 19.7.1 КоАП РФ.

В материалах тарифной заявки по данной статье затрат не указан срок полезного использования по каждой группе оборудования, также отсутствует расчет нормы амортизации.

В соответствии с Приложением №1 к «Методике по определению уровня арендной платы за не желые здания (помещения)» утвержденной Приказом Минсторма РФ от 14.09.1992 года №209, годовая амортизация основных фондов прямо пропорциональна балансовой (первоначальной) стоимости основных фондов и норме амортизации в процентном исчислении, то есть:

$$Ам = Сб \times Нам / 100$$

Согласно «Единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», утвержденных СМ СССР от 22.10.1990 года №1072, классификация основных средств по нормам амортизации выглядит следующим образом:

Группы и виды основных фондов		Шифр	Норма амортизационных отчислений
Здания производственные и непроизводственные (двухэтажные деревянные, всех видов)		10005	5,0
Сооружения		203	-
	Специальные стенды	20335	12,5
	Колодцы железобетонные	20348	1,7
	Заборы	20353	5,9
Передающие устройства (устройства электропередачи и связи)		300	-
	Воздушные линии электропередач на металлических и железобетонных опорах	30010	3,3
	Кабельные линии электропередач проложенные в земле и по водой	30013	5,0

	Силовое электротехническое оборудование и распределительные устройства, открытых и закрытых распределительных устройств	40701	4,4
	Щиты вводные и распределители	40702	9,1
Машины и оборудование		4	-
	Краны башенные и на автомобильные ходу грузоподъемностью до 25 т	41702	7,7
	Подъемники высотой до 50 м	41712	20,0
	Экскаваторы на гусеничном и колесном ходу для рытья и очистки каналов до 4 м	41800	12,5
	Бульдозеры мощностью до 75 л.с.	41813	15,0
	Оборудование испытательных станций	47019	14,3
	Машины и комплексы электронные цифровые вычислительные общего назначения	48000	12,5
	Прочие машины	49016	11,1
Транспортные средства		5	-
	Автомобили грузоподъемностью до 0,5 т	50400	20,0
	Автомобили грузоподъемностью от 0,5 т до 2 т	50401	14,3
	Автомобили грузоподъемностью от 2 т до 8 т	50410	12,5
	Автомобили грузоподъемностью более 8 т	50411	10,0
	Автомобили легковые общего назначения	50418	11,1
Инструмент бурильный и другой механический		60000	50,0
Производственный и хозяйственный инвентарь		70000	9,1

Из представленных материалов ООО «Тверьоблэлектро» очевидно следует:

1. Завышение балансовой стоимости основных средств, что не соотносится с данными представленной бухгалтерской отчетности.
2. В расчете нормы амортизационных отчислений завышены более чем в 2,5 раза по основным строкам.

Учитывая исходные данные ООО «Тверьоблэлектро» о среднегодовой стоимости основных производственных фондов соответственно получаем:

Наименование показателя основных фондов	Стоимость основных фондов, тыс.руб	Норма амортизации	Сумма амортизации, тыс. руб
Здания	24 248,56	5,0	1 212,43
Сооружения	48 097,11	12,5	6 012,14
Передаточные устройства	90 190,15	9,1	8 207,30
Машины и оборудование	23 749,84	-	1 464,40
Силовые машины	19 152,31	4,4	842,70
Рабочие машины	1 592,31	15,0	238,85
Приборы и лаборатории	771,06	14,3	110,26
Вычислительная техника	1 756,77	12,5	219,60
Прочие машины	477,39	11,1	52,99
Транспортные средства	22 311,64	14,3	3 190,56
Инструмент	0,00	50,0	0,00
Производственный инвентарь	1 169,69	9,1	106,44
Итого:	119 576,84	-	20 193,27

Вывод: При отсутствии документального обоснования затрат по данной статье, расходов «Амортизация производственного оборудования» предлагается в себестоимость Организации включить затраты по амортизации в размере: 20 193,27 тыс.рублей.

3.5 «Прочие затраты»

1) Расходы на ремонт.

Основную долю расходов, относимых к группе прочих расходов, в структуре себестоимости услуг ООО «Тверьоблэлектро» занимают расходы на ремонт основных средств.

Общая сумма средств на проведение капитального ремонта на 2011 год, предлагаемая Организацией для включения в необходимую валовую выручку, составляет 56 675,0 тыс. рублей, в том числе:

- Материалы на ремонт, выполняемый хозяйственным способом, транспортно-заготовительные расходы, составление проектной документации по работам, выполняемым хозспособом – 33 174,13 тыс. рублей;
- Услуги подрядных организаций – 23 500,87 тыс. рублей.

В качестве обоснования расходов на выполнение работ по капитальному ремонту в материалы настоящей тарифной заявки представлена Предварительная программа проведения ремонтных работ на 2011 год, а также локальные сметы на проведение работ, выборочные дефектные акты по отдельным объектам, включенным в указанную предварительную программу.

Основную долю работ по капитальному ремонту объектов электросетевого хозяйства, Организация осуществляет хозяйственным способом.

На ремонт, выполняемый подрядным способом, в основной своей массе приходится капитальный ремонт строительной части объектов электроснабжения, поскольку Организация не обладает штатом квалифицированных работников, которые могли бы осуществлять выполнение «общестроительных» работ.

Фактические расходы Организации по указанной статье за базовый 2009 год составляют 13 578 тыс.рублей.

Ожидаемый уровень по данным регулируемой Организации за 2010 год может составить 28 811,0 тыс.рублей.

Однако, проанализировав представленные материалы, сомнению была подвергнута необходимость проведения данных ремонтных работ, по причине того, что в материалах тарифного дела отсутствуют документы (дефектные ведомости, предписания или акты о неудовлетворительном состоянии данного электросетевого оборудования) выданные уполномоченными органами, а именно Ростехнадзором и другими, на основании которых планируются те, или иные виды ремонтных (капитальных) работ.

Также не представлена конкурсная документация по выбору подрядной организации для проведения вышеуказанных работ.

Таким образом, при отсутствии документального обоснования данной статьи затрат у регулирующего органа нет оснований для включения их в себестоимость услуги по передаче электрической энергии на 2011 год.

Вывод: С учетом анализа представленных материалов, а также в условиях отсутствия заключенных договоров с подрядчиками на работы по капитальному ремонту, запланированные на 2011 год, предлагается исключить затраты по данной статье в полном объеме, как необоснованные.

2) Арендные платежи

В утвержденные тарифы на услуги ООО «Региональная электросетевая компания» по передаче электрической энергии на 2010 год, по статье «Арендная плата» были включены средства в размере 66 686 тыс.рублей.

Сумма арендных платежей Организации за 2010 год, по данным регулируемой Организации, составляет: 149 223,0 тыс. рублей, при этом основную долю в структуре арендных платежей занимают платежи по договорам аренды объектов электросетевого хозяйства – 136 488,0 тыс. руб. или 91,5 % от общей суммы арендной платы.

Общие планируемые расходы на аренду сведены в таблице:

№ п/п	Вид аренды	Ожидаемый факт 2010 года, тыс.руб	Планируемый период регулирования на 2011 год, тыс.руб
1.	Арендные платежи по договорам аренды электросетевого комплекса	136488,00	180743,13
2.	Аренда производственных, офисных и подсобных помещений	8838,85	9537,12
3.	Аренда транспорта	3896,84	4204,69
4.	Итого	149 223,69	194 484,94

Вывод: По мнению регулирующего органа данный вид затрат Организации необоснованно завышен регулируемой Организацией. При этом отсутствуют приложения к договорам аренды, обосновывающие расчет арендной платы, поэтому разобратся из каких составляющих складывается расчет арендной платы не представляется возможным.

Возможно, в расчет включить аренду в размере величины, утвержденной на 2010 год, суммы: **66 686,0 тыс. рублей**. А также сумму арендных платежей по арендованному имуществу, полученному Организацией в 2010 году.

При этом, расчет размера арендной платы за электрические сети производится в соответствии с «Методикой по определению уровня арендной платы за нежилые здания (помещения)», утвержденной Приказом Минстроя РФ от 14.09.1992 года №209, по следующей формуле:

$$\text{Агл.} = [(С_{\text{би}} \times E_{\text{н}} + A_{\text{м}}) + P_{\text{а}}] \times \text{НДС} \times j_{\text{инф}}$$

где:

Агл. - годовая арендная плата (планируемая);

С_{би} - балансовая стоимость имущества;

E_н - нормативный коэффициент эффективности капиталовложений (согласно Приложения №1 к Методике, для электроэнергетики E_н = 0,15);

A_м - годовая амортизация, рассчитываемая по формуле: $A_{\text{м}} = C_{\text{би}} \times N_{\text{ам}} / 100$, где N_{ам} - норма амортизации;

P_а - арендная плата за землю;

НДС - коэффициент налога на добавленную стоимость (1,18);

j_{инф} - коэффициент (индекс) инфляции (1,079);

Согласно Закону Тверской области от 27.11.2003 года №85-ЗО, налоговая ставка на имущество - 2,2%

Вывод: Затраты по данной подстатье, соответственно составят: **71 927,55 тыс.рублей**, что является суммой двух составляющих (арендной платы утвержденной на 2010 год и расчета арендных платежей на 2011 год). Снижение расходов, по отношению к предложениям регулируемой Организации, составляет: 122 557,39 тыс.рублей.

Расчет арендной платы Организации на 2011 год, за приобретенные в 2010 году основные средства, выглядит следующим табличным образом:

№ п/п	Наименование балансодержателя	Бал. стоим., руб.	Норма амортизации	Месячная амортизация, руб	Количество месяцев начисления амортизации	Начисленная амортизация на 31.12.2010 год, руб.	Годовая амортизация, руб	Остаточная стоимость на 31.12.2010 год, руб.	Налог на имущество за 2011 год, руб.	Аррендная плата за землю за 2011 год, руб.	Аррента за ОС в 2011 году, руб.
1	ОАО "ЭЛТРА" г. Ржев	6 020 000,00	5,0	25 083,33	11	301 000,00		5 719 000,00	125 818,00	0,00	1 299 116,00
2	ООО "ГорЭнерго" г. Кимры	2 975 250,00	5,0	12 396,88	5	148 762,50		2 826 487,50	62 182,73	0,00	642 058,95
3	ОАО "Электромеханика" г. Ржев	651 260,00	5,0	2 713,58	8	32 563,00		618 697,00	13 611,33	0,00	140 541,91
4	ЗАО "Энергосети" г. Ржев	14 396 400,00	5,0	59 985,00	6	719 820,00		13 676 580,00	300 884,76	0,00	3 106 743,12
5	ООО "Производство Сельмаш" г. Бежик	246 000,00	5,0	1 025,00	6	12 300,00		233 700,00	5 141,40	0,00	53 086,80
	ИТОГО	24 288 910,00	-	101 203,79	-	1 214 445,50		23 074 464,50	507 638,22	0,00	5 241 546,78

3) Аудит

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 7 августа 2001 года №119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» ежегодная обязательная аудиторская проверка ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности организации осуществляется в случаях, если объем выручки организации (за исключением сельскохозяйственных кооперативов и их союзов) или индивидуального предпринимателя от реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) за один год превышает в 500 тысяч раз установленный законодательством Российской Федерации минимальный размер оплаты труда или сумма активов баланса превышает на конец отчетного года в 200 тысяч раз установленный законодательством Российской Федерации минимальный размер оплаты труда. ООО «Тверьоблэлектро» по признаку объема выручки подпадает под требование проведения обязательного ежегодного аудита.

На 2011 год планируемые расходы на осуществление обязательного аудита предусмотрены в настоящем расчете в сумме 720,09 тыс.рублей.

В отсутствие конкурсных процедур, расходы на аудит являются не обоснованными и не подлежат утверждению при тарифном регулировании, согласно статье 18 Федерального закона от 26.07.2006 года №135-ФЗ «О защите конкуренции».

Статья расходов «Другие расходы, относимые на себестоимость» включает следующие позиции:

- расходы на проведение периодических медосмотров в сумме 660,48 тыс.рублей,
- расходы на проведение обязательной сертификации электроэнергии в сумме 1931,34 тыс.рублей,
- расходы на участие в СРО в сумме 767,1 тыс.рублей,
- расходы на утверждение норматива потерь электроэнергии в сумме 745,65 тыс. рублей,
- платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество, оплата услуг оценщиков на сумму 547,54 тыс.рублей.
- расходы на командировочные и представительские расходы в сумме 337,52 тыс.руб.

Итого по указанной статье сумма расходов составляет 4 989,63 тыс.рублей.

Кроме того в соответствии с положениями «Основ ценообразования» в расчет необходимой валовой выручки Организации на 2011 год включены: Выпадающие расходы, связанные с необоснованным исключением из состава необходимой валовой выручки при регулировании на 2010 год, суммы расходов как «излишне полученной выручки». Необоснованность исключения указанных средств в размере 46 769,0 тыс.рублей признана вступившим в законную силу решением Арбитражного суда Тверской области от 17.05.2010 года по делу №А66-2139/2010.

Таким образом, смета расходов, относимых на себестоимость услуг по передаче электрической энергии на 2011 год сформирована следующим образом:

п.п.	Наименование показателя	Утверждено	2011	2011 к
------	-------------------------	------------	------	--------

		РЭК 2010	предложения предприятия	утвержден ию
1	2	3	4	5
1.	Сырье, основные материалы			
2.	Вспомогательные материалы	21 557,30	32 902,05	32 902,05
	из них на ремонт	21 557,30	32 902,05	32 902,05
3.	Работы и услуги производственного характера	29 054,50	94 510,98	34 367,53
	из них на ремонт	29 054,50	56 675,01	34 251,33
4.	ГСМ	1 123,30	11 877,32	3 166,65
5.	Энергия	2 344,90	434540	4 345,40
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица № П1.12.)			
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	2 344,90	4 345,40	4 345,40
6.	Затраты на оплату труда	78 929,90	321 256,14	154 172,76
	из них на ремонт			
7.	Отчисления на социальные нужды	20 306,50	11 0512,11	52 727,08
	из них на ремонт			
8.	Амортизация основных средств	3 732,60	6 3056,53	20 193,27
9.	Прочие затраты всего, в том числе:	70 906,00	267 827,68	3 822,07
9.1.	Целевые средства на НИОКР			
9.2.	Средства на страхование		15332,87	1 084,99
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)		76,38	76,38
9.4.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)			
9.5.	Водный налог (ГЭС)			
9.6.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,00	10 157,67	886,90
9.6.1.	Налог на землю			701,60
9.6.2.	Транспортный налог			185,30
9.6.3.	Налог на имущество		6 400,00	
9.6.4.	Прочие налоги		3 834,05	886,90
9.7.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	70 906,00	242 260,76	79 852,35
	в т.ч.			
9.7.1.	Арендная плата и лизинг	66 686,00	208 862,19	71 927,55
	Аудит			0,00
	капитальный ремонт			
	Прочее	4 220,00	33 398,57	4 989,63
10.	Итого расходов	227 955,00	906 288,21	381 727,10
	из них на ремонт	50 611,80	89 577,06	
11.	Недополученный по независящим причинам доход		725 901,70	46 769,00
12.	Избыток средств, полученный в результате покупки потерь	46 769,00		19 000,00
13.	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	181 186,00	1 632 189,91	409 496,10

	в том числе:			
13.1.	- электрическая энергия			
13.1.1	производство электроэнергии			
13.1.2	покупная электроэнергия			
13.1.3	передача электроэнергии	181 186,0	1 632 189,91	409 496,10
13.2.	- тепловая энергия			
13.2.1	производство теплоэнергии			
13.2.2	покупная теплоэнергия			
13.2.3	передача теплоэнергии			
13.3.	- прочая продукция			

Вывод: Учитывая вышеизложенное, экономически обоснованными на 2011 год являются затраты ООО «Тверьоблэлектро» в размере: 409 496,10 тыс.рублей, при этом рост затрат по отношению к 2010 году составит 2,06 % относительно суммарных затрат с учетом всех интегрированных объектов, утвержденных на 2010 год.

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Тверьоблэлектро» на 2011 год в размере:

	Индивидуальный тариф на содержание сетей, руб./МВт месяц (без НДС)	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь, руб./МВтч (без НДС)
Двухставочный тариф	228 411,48	372,98

	Тариф на услуги по передаче, руб./МВтч (без НДС)
Одноставочный тариф	785,49

Правление решило:

Установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 5, «против» - нет, «воздержались» - 1 (Лейман Ю.А.).

ПО ТРИДЦАТЬ СЕДЬМОМУ ВОПРОСУ:

Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые на территории Тверской области потребителям.

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», а также в соответствии с п. 42. Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, а также постановления Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» РЭК Тверской области был произведен расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Расчет единых на территории Тверской области тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, произведен на основании:

1. Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по Тверской области, утвержденного Приказом ФСТ России от 24.11.2010 № 333-з/1.

2. НВВ территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тверского региона, а также НВВ ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», ООО «Региональная электросетевая компания» с учетом инвестиционных программ.

Все регулируемые сетевые организации Тверской области условно разделены на два блока:

- региональная сетевая компания (РСК);
- территориальные сетевые организации (ТСО), промышленные и непромышленные организации, передающие электрическую энергию для собственных нужд, а также субабонентам и другим сетевым организациям (прочие сетевые организации).

Региональной энергетической комиссией Тверской области согласован список сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых включается в необходимую валовую выручку региона для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области.

По решению Региональной энергетической комиссии Тверской области держателем «Котла» является региональная сетевая организация – Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

Список организаций формировался из числа следующих сетевых организаций:

- имеющих договорные отношения с «Котлодержателем» в 2010 году, оказывающих услуги по передаче электрической энергии и вышедших на регулирование на 2011 год;

- не заключивших договоры с «Котлодержателем» по тем или иным причинам в 2010 году, но оказывающих услуги по передаче электрической энергии, и вышедших на регулирование на 2011 год.

Перечень регулируемых сетевых организаций – участников «Котла», оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области в 2011 году, представлен в таблице 1.

Перечень регулируемых сетевых организаций – участников «Котла», оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области, на 2011 год

Таблица 1

№ п/ п	Муниципальный район, городской округ, населенный пункт Тверской области	Наименование организации
1	2	3
1	в границах Тверской области	Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»
2	в границах Тверской области	Октябрьская железная дорога – филиал ОАО «Российские железные дороги»
3	г. Тверь	МУП «Тверьгорэлектро»
4	в границах Тверской области	ООО «Тверьоблэлектро»
5	г. Удомля	ООО «Электромонтажная компания»
6	г. Бологое	ОАО «Бологовский арматурный завод»
7	Бологовский р-н, п. Березайка	ОАО «Стекольный завод им. Луначарского»
8	г. Конаково	ОАО «Энергостальконструкция»
9	г. Нелидово	ООО «ГИПЕРОН»
10	г. Тверь	ФГУП «ВНИИСВ»
11	г. Тверь	ООО «Тверьэнергоактив»
12	г. Торжок	ОАО «Пожтехника»
13	г. Тверь	ООО «Тверской стекольный завод»
14	г. Торжок	ООО «Горизонт»
15	г. Тверь	ООО «ИСКОЖ-энерго»

№ п/ п	Муниципальный район, городской округ, населенный пункт Тверской области	Наименование организации
1	2	3
16	г. Тверь	ОАО «Сибур-ПЭТФ»
17	в границах Тверской области	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал
18	г. Конаково	ООО «ЗАВОД МИКРОПРИБОР»
19	г. Тверь	ОАО «Коминформ»
20	г. Тверь	ЗАО «Рождественская мануфактура»
21	г. Тверь	ООО «ТверьЖилДорСтрой»
22	г. Тверь	ОАО «Русэнергоресурс»
23	г. Бежецк	ООО «Завод ЖБК»
24	г. Тверь	ООО «СетьЭнерго»
25	п. Редкино	ОАО «Редкинский опытный завод»
26	в границах Тверской области	ОАО «28 Электрическая сеть»

На основании исходной информации РЭК Тверской области сформирована база данных, включающая в себя:

- планируемые объемы поступления электроэнергии в сети региона из сетей ОАО «ФСК ЕЭС»;
- объемы поступления электроэнергии в сети региона от производителей электроэнергии;
- объемы поступления электроэнергии в сети региона от других организаций;
- объемы потерь электроэнергии по уровням напряжения по всем сетевым организациям;
- объемы полезного отпуска электроэнергии потребителям, присоединенным к сетям сетевых организаций, на каждом уровне напряжения;
- структуру полезного отпуска электрической энергии (мощности) потребителям региона по данным энергосбытовых организаций.

Сформирован сводный баланс электрической энергии Тверской области на 2011 год. Основные показатели сводного баланса электрической энергии соответствуют показателям, утвержденным Приказом ФСТ РФ № 333-э/1 от 24.11.2010 года 2011 год:

- потери в региональных сетях – 1 288,837 млн. кВтч;
- полезный отпуск потребителям региона – 4 232,334 млн. кВтч.

Баланс мощности сформирован исходя из данных энергосбытовых организаций о заявленной мощности потребителей, отраженной в структуре полезного отпуска на 2011 год.

Поступление электрической энергии в сетевые организации Тверской области в 2011 году составляет 5 521,12 млн. кВтч, в том числе:

- от производителей электрической энергии (розничная генерация) - 22,31 млн. кВтч;

Потери электрической энергии ТСО и прочих сетевых организаций, связанные с передачей электрической энергии сторонним потребителям и согласованные Региональной энергетической комиссией Тверской области на 2011 год, составляют 415,33 млн. кВтч.

Потери электрической энергии РСК (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго») согласованы на 2011 год и учтены в балансе ФСТ РФ в объеме 873,50 млн. кВтч.

В сводном балансе электрической энергии Тверской области, утвержденном ФСТ России на 2011 год, потери электрической энергии составляют 1 288,837 млн. кВтч,

в том числе по уровням напряжения:

ВН	- 392,52 млн. кВтч;
СН I	- 212,17 млн. кВтч;
СН II	- 337,63 млн. кВтч;
НН	- 346,52 млн. кВтч.

На основании информации о полезном отпуске электрической энергии (мощности) по уровням напряжения, представленной энергосбытовыми организациями Тверской области, сформирована структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) региона на 2011 год (Таблица 2 и 3).

Баланс электрической энергии

Таблица 2

№ п.п.	Показатели		2011 план				
			Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВтч	5 521,12	4 694,99	2 946,84	3 376,29	2 165,60
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	7 662,60	0,00	2 316,47	3 180,53	2 165,60
	в том числе из сети						
	ЕНЭС	млн.кВтч	0,00				
	ВН	млн.кВтч			2 316,47	800,00	

	СН1	млн.кВтч				2 380,53	
	СН2	млн.кВтч					2 165,60
1.2.	от электростанций ПЭ	млн.кВтч	0,00				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч	5 498,81	4 694,99	630,37	173,45	
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВтч	22,31	0,00	0,00	22,31	0,00
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1 288,84	392,52	212,17	337,63	346,52
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	23,34	8,36	7,20	10,00	16,00
3.	Расход электроэнергии на произв. и хоз. нужды	млн.кВтч	0,00				
4.	Полезный отпуск из сети (потребителям услуг)	млн.кВтч	4 232,28	1 186,01	354,13	873,07	1 819,07
4.1.	собственным потребителям	млн.кВтч	4 232,28	1 186,01	354,13	873,07	1 819,07
	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВтч	56,20	56,20			
4.2.	ГП участник ОРЭ	млн.кВтч	0,00				
4.2.1.	- по договору последней мили	млн.кВтч	0,00				
4.3.	ЭСО участник ОРЭ (независимые энергосбытовые компании)	млн.кВтч	0,00				
4.3.1.	- по договору последней мили	млн.кВтч	0,00				
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн.кВтч	0,00				
4.5.	сальдо переток в другие организации	млн.кВтч	0,00				

Баланс мощности по диапазонам напряжения

Таблица 3

№ п.п.	Показатели		2011 план				
			Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
1.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	795,23	671,32	541,08	481,94	296,74
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	1 195,85	0,00	446,38	452,74	296,74
	в том числе из сети						
	ЕНЭС	МВт	0,00				
	ВН	МВт			446,38		
	СН1	МВт				452,74	
	СН2	МВт					296,74
1.2.	от электростанций ПЭ	МВт	0,00				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	791,26	671,32	94,70	25,23	0,00
1.4.	от других организаций	МВт	3,97	0,00	0,00	3,97	0,00
2.	Потери в сети	МВт	194,48	57,34	35,38	47,68	54,08
	то же в %	%		8,54	6,54	9,89	18,22
3.	Мощность на производ. и хоз. нужды	МВт	0,00				
4.	Полезный отпуск мощности потребителям услуг	МВт	600,74	167,60	52,97	137,52	242,66
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собств. потр.	МВт	600,74	167,60	52,97	137,52	242,66

	- в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МВт	8,27	8,27			
4.2.	ГП участник ОРЭ	МВт	0,00				
4.2.1.	- по договору последней мили	МВт	0,00				
4.3.	ЭСО участник ОРЭ (независимые энергосбытовые компании)	МВт	0,00				
4.3.1.	- по договору последней мили	МВт	0,00				
4.4.	Заявленная мощность потребителей услуг ЕНЭС	МВт	0,00				
4.5.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт	0,00				
4.6.	сальдо переток в другие организации	МВт	0,00				

Структура отпуска электрической энергии населению в 2011 году по данным энергосбытовых компаний (ОАО «Тверская энергосбытовая компания», ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» и ООО «Русэнергосбыт») представлена в таблице 4:

Таблица 4

Наименование показателей	ед. изм.	Население, всего				в том числе:			
						население городское с газовыми плитами		население сельское и с электроплитами	
		ВН	СН 1	СН 2	НН	день	ночь	день	ночь
Объем полезного отпуска	млн. кВтч	-	-	-	1 210,04	714,95	29,90	441,27	23,92
Заявленная мощность	МВт	-	-	-	146,89	86,94	3,63	53,43	2,90

Необходимая валовая выручка ТСО и прочих сетевых организаций на 2011 год

Необходимая валовая выручка на содержание сетей сетевых организаций Тверской области в 2011 году, составляет 6 105 117,35 тыс. рублей, в том числе:

– НВВ территориальных сетевых организаций Тверской области составляет – 747 875,4 тыс. рублей.

Расчет затрат произведен методом индексации в соответствии с индексами рекомендованными минэкономразвития на 2011 год. Также увеличиваются затраты на исполнение инвестиционных программ;

– НВВ на содержание сетей филиала ОАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» (РСК) в 2011 году составит 4 005 008,76 тыс. рублей.

Рост НВВ 12,5 % обусловлен регулированием по методу доходности инвестированного капитала и также увеличением денежных средств на исполнение инвестиционной программы;

– расходы на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» (содержание сетей и потери ЕНЭС) в размере 1 352 233,18 тыс. рублей.

Плановый рост данных затрат на 2011 год с учетом прогнозных данных составил 12,7 %.

ПОКАЗАТЕЛИ:	Ед.изм.	2011 год	2010 год	Темп роста
НВВ на содержание сетей с ФСК	тыс. руб.	6 105 117,35	5 390 115,83	13,3
в том числе ФСК	тыс. руб.	1 352 233,18	1 095 545,43	23,4
НВВ сетевых организаций		4 752 884,17	4 294 570,40	
Тверьэнерго	тыс. руб.	4 005 008,76	3 597 754,25	12,5
Прочие ТСО	тыс. руб.	747 875,412	734 816,16	1,80
Расходы на покупку потерь	тыс. руб.	1 396 938,6	1 263 718,25	10,5
Тверьэнерго		803 438,878	846 248,87	5,3
Прочие ТСО		593 499,725	417 469,37	42,1
Итого расходы на передачу э/э	тыс. руб.	7 502 055,95	6 653 835,33	12,7
Объем покупки э/э на оптовом рынке и у розничной генерации без потерь ФСК ЕЭС	млн. кВт.ч.	5 521,17	5 546,68	0,9954
Объем потерь	млн. кВт.ч.	1 288,84	1 229,87	4,8
Полезный отпуск всех потребителей	млн. кВт.ч.	4 232,334	4 316,81	0,9804
Полезный отпуск населения	млн. кВт.ч.	1 210,04	1 124,32	1,0762
Полезный отпуск прочих потребителей	млн. кВт.ч.	3 022,29	3 192,49	0,9467
Средневзвешенный тариф на передачу э/э (население+прочие)	руб./МВт.ч.	1 772,56	1 541,38	14,9

Необходимая валовая выручка сетевых организаций региона, принятая РЭК Тверской области, для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2011 год

Показатели	Ед. изм.	2011 год
1	2	3
Объем покупки энергии на ОРЭМ	млн. кВт.ч	5677,48
в том числе потери ФСК	млн. кВт.ч	178,67
без потерь ФСК	млн. кВт.ч	5498,81
Объем оплачиваемой мощности на оптовом рынке	МВт	878,50
в том числе потери ФСК	МВт	25,66

Показатели	Ед. изм.	2011 год
1	2	3
Тариф покупки энергии на ОРЭМ	руб./МВтч	1024,0
Тариф покупки мощности на ОРЭМ	руб./МВт.мес	263 648,0
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС», в т.ч.:	тыс. руб.	1 352 233,18
<i>Содержание сетей ФСК</i>	тыс. руб.	1 165 028,08
заявленная мощность	МВт	878,50
тариф за услуги ОАО "ФСК"	руб./МВт.мес	111 083,4
<i>Стоимость потерь в сетях ФСК</i>	тыс. руб.	187 204,3
объем потерь	млн. кВт.ч.	178,67
тариф покупки потерь	руб./МВт. ч.	1047,6
Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС» (приказ ФСТ РФ № 396-э/1 от 07.12.2010)	руб./МВт. ч.	2,178
Оплата услуг ОАО «АТС» (приказ ФСТ РФ № 305-э/1 от 16.11.2010)	руб./МВт. ч.	0,696
Региональный фактор Σ НВВ РСК и ТСО, в т.ч.:	тыс. руб.	6 105 117,35
НВВ МРСК	тыс. руб.	4 005 008,76
НВВ ТСО	тыс. руб.	747875,4
Затраты на покупку потерь	тыс. руб.	1 396 938,6
Одноставочный тариф покупки потерь	руб./МВт. ч	1083,9
НВВ для расчета единого (котлового) тарифа на услуги по передаче региона	тыс. руб.	7 502 055,95
полезный отпуск региона	Млн. кВт.ч.	4 232,334
потери РСК, ТСО	Млн. кВт.ч.	1288,837
Средневзвешенный тариф на передачу электрической энергии региона	руб./МВт. ч.	1 772,56

Учитывая вышеизложенное, РЭК Тверской области предлагаются к утверждению единые (котловые) тарифы на услуги по передаче

электрической энергии, оказываемые на территории Тверской области, потребителям на 2011 год (без учета налога на добавленную стоимость).

Данное тарифное меню соответствует Приложению 2 Приказа ФСТ России от 8 апреля 2005 № 130-э "Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)".

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, отпускаемой населению и потребителям, приравненным к категории "население"					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1177,60			
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт/мес.				
1.2.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт.ч				
2.	Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, отпускаемой прочим потребителям, за исключением потребителей, опосредованно присоединенных к сетям электросетевых организаций через энергетические установки производителей электрической энергии					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1 460,84	1 802,18	2 147,08	3 039,23
2.2.	Двухставочный тариф					
2.2.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт/мес.	608 325,04	756 691,35	910 056,73	1 282 924,40
2.2.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт.ч	431,38	444,06	426,96	618,38
3.	Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, отпускаемой прочим потребителям, опосредованно присоединенным к сетям электросетевых организаций через энергетические установки производителей электрической энергии					
3.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1074,04			
3.2.	Двухставочный тариф					
3.2.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт/мес.	608 325,04			
3.2.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт.ч				

Правление решило:

Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2011 год, оказываемые на территории Тверской области потребителям по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРИДЦАТЬ ВОСЬМОМУ ВОПРОСУ:

О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.04.2011 № 0293-00Э01-нп «Об утверждении показателей уровня надежности и уровня качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемых филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

Выступила: Шурмина Елена Григорьевна

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», информационным письмом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.05.2011 № АИШ-4377/09 «О применении положений Методических указаний по расчету уровня надежности и качества» предлагается внести изменения в утвержденные показатели уровня качества и надежности оказываемых услуг филиала ОАО «МРСК Центра»-«Тверьэнерго» на 2011 год в следующем виде:

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии	0,0962
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организацией	1,0102

Правление решило:

Внести изменения в приказ РЭК Тверской области от 29.04.2011 № 0293-00Э01-нп «Об утверждении показателей уровня надежности и уровня качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемых

филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» по предложению эксперта

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ТРИДЦАТЬ ДЕВЯТОМУ ВОПРОСУ:

О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.04.2011 № 0293-00Э01-нп «Об утверждении показателей уровня надежности и уровня качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемых филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

ПО ВОПРОСУ:

Об утверждении сбытовых надбавок для ОАО «Тверская энергосбытовая компания» на 2011 год.

Выступила:

Конюшенко Петр Петрович озвучил особое мнение ОАО «ТЭСК» (прилагается).

Шурмина Елена Григорьевна.

В целях установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Тверская энергосбытовая компания» 30 апреля 2010 года представила в РЭК Тверской расчетные и обосновывающие материалы.

Материалы для утверждения экономически обоснованного размера затрат, относимых на услуги по сбыту электрической энергии на 2011 год представлены в РЭК Тверской области в соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004 г. N 109) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденным приказом ФСТ России от 24.11.2006 № 302-э/5.

Общая характеристика регулируемой организации

Открытое акционерное общество «Тверская энергосбытовая компания» (далее по тексту – ОАО «ТЭСК»), создано в результате реформирования ОАО «Тверьэнерго» и осуществляет свою деятельность как самостоятельное юридическое лицо с 11.01.2005 г.

С 2005 года ОАО «ТЭСК» функционирует в качестве региональной сбытовой компании. Основным видом деятельности является сбыт электрической энергии потребителям региона.

Общество имеет 7 межрайонных отделений сбыта, которые не зарегистрированы в качестве филиалов: Бежецкое, Вышневолоцкое, Тверское, Кимрское, Нелидовское, Ржевское, Торжокское. Отделения не формируют самостоятельную бухгалтерскую отчетность.

ОАО «ТЭСК» является на территории Тверской области Гарантирующим поставщиком. Границами зоны деятельности ОАО «ТЭСК» в качестве гарантирующего поставщика электрической энергии являются административные границы Тверской области, за исключением зон деятельности ООО «Тверская областная энергосбытовая компания».

Анализ финансового состояния ОАО «Тверская энергосбытовая компания»

Оценка финансового состояния организации выполнена на основании бухгалтерской отчетности ОАО «ТЭСК» за 12 месяцев 2009 года.

Показатели финансового состояния ОАО «Тверская энергосбытовая компания»:

п/п	Показатель	Рекомендуемые значения	На 01.01.2010	На 30.09.2010	Изменение (%) за 9 мес. 2010г.
1.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2 - 0,4	0.05	0.08	60.00
2.	Коэффициент текущей ликвидности	Не менее 1	0.98	0.98	0.00
3.	Коэффициент срочной ликвидности	≥ 1	0.96	0.93	-3.12
4.	Коэффициент общей платежеспособности	≥ 2	0.009	0.009	0.00
5.	Коэффициент долга (индекс финансовой напряженности)	< 1	0.1	0.3	200.00
6.	Коэффициент финансовой независимости	> 0.2	0.009	0.009	0.00
7.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	Не более 35 дней	56	60	7.14

Показатели ликвидности и платежеспособности.

Ликвидность активов представляет собой их возможность при определенных обстоятельствах обратиться в денежную форму для возмещения обязательств. Платежеспособность характеризуется степенью ликвидности оборотных активов и свидетельствует о финансовых возможностях организации полностью расплатиться по своим обязательствам по мере наступления срока погашения долга.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая доля краткосрочных обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов, т.е. абсолютно ликвидных активов. В начале анализируемого периода коэффициент абсолютной ликвидности не соответствовал диапазону рекомендуемых нормативных значений. К концу 2010 года отклонение от нормативного показателя увеличилось, но нормативных значений не достигло.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует возможность предприятия рассчитаться по краткосрочным обязательствам за счет реализации оборотных активов (т.е. при отсутствии у предприятия достаточной суммы денежных средств, оно может погасить часть краткосрочных обязательств, реализовав товарно-материальные ценности). Коэффициент текущей ликвидности за 9 месяцев 2010 года чуть ниже установленной минимальной границы нормативного значения показателя.

Коэффициент срочной ликвидности определяет долю краткосрочных обязательств предприятия, которые могут быть погашены немедленно. Коэффициент срочной ликвидности в течение анализируемого периода не соответствовал диапазону рекомендуемых нормативных значений.

Коэффициент общей платежеспособности характеризует способность предприятия покрыть все его обязательства (краткосрочные и долгосрочные) всеми его активами. Данный коэффициент в течение анализируемого периода находился в пределах 0.009. Рекомендуемое значение показателя находится на уровне 2, но оно может варьироваться по различным видам деятельности, а его уменьшение в динамике обычно рассматривается как неблагоприятная тенденция.

Показатели финансовой устойчивости.

Индекс финансовой напряженности определяет соотношение заемных и собственных средств компании. В течение анализируемого периода данный показатель находился в пределах 0,1 – 0,3, т.е. соответствовал нормативным показателям.

Коэффициент финансовой независимости (отношение собственного капитала к итогу баланса) определяет степень финансовой независимости компании. На протяжении анализируемого периода доля собственного капитала в общей величине источников формирования капитала составляла 0,009. Коэффициент автономии не соответствовал рекомендуемым нормативам.

Показатели деловой активности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, сколько дней необходимо предприятию для оплаты долгов.

Вышеуказанный показатель не соответствует рекомендуемым значениям.

Вывод: Произведенный анализ финансовых показателей демонстрирует отрицательные тенденции финансового состояния ОАО «ТЭСК».

Основные производственные показатели

В соответствии с прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2011 год, утвержденным Приказом ФСТ РФ от 24.11.2010 г. № 333-э/1 по Тверской области, объем электрической энергии приобретаемый ОАО «ТЭСК» составляет:

ВСЕГО – 4 821,21 млн. кВтч, в том числе
ОРЭМ – 4 798,9 млн. кВтч.
Вышне-Волоцкая ТЭЦ – 15,31 млн. кВтч
ФГУП канал имени Москвы – 7 млн. кВтч.

Объем приобретаемой мощности составляет:

ВСЕГО – 656,05 МВт, в том числе
ОРЭМ – 652,08 МВт
Вышне-Волоцкая ТЭЦ - 3,08 МВт
ФГУП канал имени Москвы - 0,89 МВт.

В соответствии с прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2011 год, утвержденным Приказом ФСТ РФ от 24.11.2010 г. № 333-э/1 по Тверской области, объем электрической энергии на технологические цели (потери) в целом по региону составляет 1288,837 млн. кВтч., в том числе потери электрической энергии ЭСО оказывающих услуги по передаче электрической энергии для потребителей ОАО «ТЭСК» составляют 1247,567 млн. кВтч.

В соответствии с прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2011 год, утвержденным Приказом ФСТ РФ от 24.11.2010 г. № 333-э/1 по Тверской области, объем электрической энергии, приобретаемой для реализации потребителям по группе потребителей население и приравненным к нему категориям потребителей в целом по региону составляет 1210,04 млн. кВтч., объем мощности – по указанной группе потребителей – 252,38 МВт, в том числе для потребителей ОАО «ТЭСК» составляют: электрическая энергия - 1163,25 млн. кВтч, мощность – 242,62 МВт.

Таким образом, баланс электрической энергии и мощности ОАО «ТЭСК» на 2011 год выглядит следующим образом.

	Отпуск электрической энергии в сеть	потери электрической энергии		Полезный отпуск электрической энергии потребителям	Отпуск мощности	потери электрической энергии		Полезный отпуск электрической энергии потребителям
	млн.кВтч	млн.кВтч	%	млн.кВтч	МВт	МВт	%	МВт
ОАО "Тверская энергосбытовая компания"	4821.21	1247.83	25.89	3573.38	661,99	142,45	21.5	519.54

Основными потребителями электрической энергии ОАО «ТЭСК» являются: население, бюджетные потребители, энергосбытовые компании, приобретающие электрическую энергию с целью ее дальнейшей реализации потребителям, прочие потребители.

РЭК Тверской области изучила заявки энергосбытовых компаний, в результате чего сложилась следующая структура полезного отпуска электрической энергии и мощности потребителей ОАО «ТЭСК»

Структура полезного отпуска с разбивкой по напряжениям указана в таблице

Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.						Заявленная (расчетная) мощность, тыс.кВт.					
	Всего	ГН	ВН	СН(35)	СН(6-10)	ИИ	Всего	ГН	ВН	СН(35)	СН(6-10)	ИИ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ВСЕГО	3718,50	40,000	713,410	269,100	786,535	1909,456	661,99	6,2	99,821	35,693	105,992	246,338
в том числе												
Население	1163,25	0,000	0,000	0,000	0,000	1163,25	132,8	0,000	0,000	0,000	0,000	122,7
Прочие потребители	2410,13	40,000	730	247	714	679,13	386,75	6,2	118,25	40,06	115,59	106,67
Потери э/энергии	1247,83		259,35	87,85	253,51	647,11	142,45		29,61	10,03	28,94	73,87

Примечание: Принимаемая в расчет тарифов структура полезного отпуска электрической энергии в сеть с разбивкой по напряжениям, сформирована с учетом п. 45 Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию.

Анализ экономической обоснованности расходов ОАО «Тверская энергосбытовая компания» на 2011 год, формирующих необходимую валовую выручку, принимаемую в целях определения сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии

Вспомогательные материалы

По статье «Вспомогательные материалы» в смете расходов, относимых на себестоимость услуг по сбыту электрической энергии, входят затраты на:

- приобретение горюче-смазочных материалов,*
- запасных частей для автотранспорта,*
- расходных материалов, используемых при эксплуатации компьютерной техники,*
- спецодежды и средств индивидуальной защиты,*
- хозяйственных товаров.*

В базовом периоде - 2009 году – расходы, утвержденные по данной статье, составили 3336,1 тыс. рублей. При этом в соответствии с отчетными данными, расходы по указанной статье за 2009 год составили 10 278,0 тыс. рублей.

На 2010 год расходы на приобретение «вспомогательных материалов» в смете расходов, относимых на себестоимость услуг по сбыту электрической энергии, были предусмотрены РЭК Тверской области в сумме 4 582,52 тыс. рублей.

«Ожидаемые» расходы организации по статье «вспомогательные материалы» за 2010 год – 13 353,0 тыс. рублей.

По расчету ОАО «ТЭСК» расходы по статье «вспомогательные материалы» в 2011 году составят 19 674,9 тыс. рублей, что на 15 092,38 тыс. рублей или в 4,3 раза выше утвержденного показателя на 2010 год.

Динамика расходов по статье «вспомогательные материалы» отражена в приведенной ниже таблице.

Показатель	2009 год		2010 год		2011 год	
	утверждено	факт	утверждено	ожидаемый	ОАО «ТЭСК»	РЭК
Вспомогательные материалы	3336,1	10 278,0	4 582,52	13 353,0	19 674,9	5 347,65
В процентах к утвержденному на 2009 – 2010 год			138%	292 %	430 %	117 %

Вывод: *РЭК Тверской области с учетом анализа представленных ОАО «ТЭСК» в качестве обосновывающих материалов документов, а также с учетом того, что в регулируемом периоде в запланирован отказ от работы с ООО «Объединенная Вышневолоцкая энергосбытовая компания» и увеличение штатной численности персонала в связи с расширением клиентской базы потребителей, расположенных в городе Вышний Волочек, считает обоснованным включение в состав сметы расходов ОАО «ТЭСК» расходов на приобретение вспомогательных материалов на сумму 5 347,65 тыс. рублей.*

Указанная сумма рассчитана путем индексации суммарных расходов ОАО «ТЭСК» и ООО «ОВЭК», предусмотренных на вспомогательные материалы регулирующим органом на 2010 год на рекомендованный ФСТ России для применения на 2011 год индекс дефлятор роста потребительских цен в размере 2010/2011 – 107,9%.

Работы и услуги производственного характера

Статья сметы расходов, относимых на себестоимость услуг по сбыту электрической энергии, «работы и услуги производственного характера» является комплексной и включает в себя услуги автотранспорта и ремонта, выполняемые подрядным способом.

Плановая (утвержденная РЭК Тверской области) величина затрат на работы и услуги производственного характера на 2009 год составила 14 412,9 тыс. рублей, в том числе:

- ремонт, выполняемый подрядным способом – 4380,2 тыс. рублей.*
- по подстатье «услуги автотранспорта» в размере 10 032,7 тыс. рублей.*

Фактические расходы в 2009 году в соответствии с данными регулируемой организации составляют 24 437,0 тыс. рублей. Превышение фактических расходов, прежде всего, связано с резким увеличением расходов по отношению к запланированным по подстатье «ремонт, выполняемый подрядным способом». При этом по указанной статье при регулировании на 2009 год расходы были приняты полностью в объеме, предложенном ОАО «ТЭСК» в сумме 4 380,2 тыс. рублей, а фактические расходы на указанные цели составили 12 059,0 тыс. рублей, то есть перерасход по статье по отношению к заявке предприятия составил в 2009 году 7 678,8 тыс. рублей.

На 2011 год предложения регулируемого предприятия по статье «Работы и услуги производственного характера» составляют 11 161,0 тыс. рублей, в том числе:

- расходы на ремонт – 11 143,0 тыс. рублей.
- автотранспортные услуги – 18,0 тыс. руб. Сокращение расходов на автотранспортные услуги связано с расторжением ОАО «ТЭСК» договора с ОАО «Тверьтрансэнерго» и переходом на обеспечение автотранспортных нужд Компании силами собственного автопарка ОАО «ТЭСК».

В составе расходов на ремонт (11 143,0 тыс. рублей.) Общество предусматривает расходы по ремонту:

- зданий и сооружений в сумме 8 138,0 тыс. рублей.
- оргтехники в сумме 732,0 тыс. рублей.
- автотранспорта в сумме 2 272,0 тыс. рублей.

РЭК Тверской области изучила представленные Организацией обосновывающие материалы и считает возможным согласиться с предложением ОАО «ТЭСК» в части расходов на автотранспортные услуги. По расходам на ремонты, выполняемые подрядным способом, с учетом имевшего место в базовом периоде превышения расходов по отношению к запланированным и учтенным в тарифно-балансовом решении по ОАО «ТЭСК» на 2009 год, регулирующий орган считает возможным учесть расходы в сумме 7 402,5 тыс. руб., включающие в себя:

	расходы по ремонту зданий и сооружений	4 883,4 тыс. руб.
	расходы по ремонту оргтехники	247,1 тыс. руб.
	расходы по ремонту автотранспорта	2272,0 тыс. руб.
	Итого	7 402,5

Вывод: РЭК Тверской области считает экономически обоснованной величину совокупных расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2011 год в размере 7420,5 тыс. рублей.

Затраты на оплату труда

Утвержденные расходы на оплату труда ОАО «ТЭСК» на 2009 год составляли 70 583,3 тыс. рублей.

Фактические расходы организации по статье «фонд оплаты труда» за 2009 год – 159 443,0 тыс. рублей, что на 226 % выше запланированной величины. Указанные отклонения ОАО «ТЭСК» объясняет увеличением штатной численности работников, а также произведенными в течение 2009 года большими выплатами, осуществленными высвобождаемым «топ-менеджерам» компании.

Расходы на оплату труда персонала, относимые на себестоимость на 2011 год рассчитаны ОАО «ТЭСК» в размере 222 779, 23 тыс. рублей, что на 140 % выше факта 2009 года и на 132 % выше «ожидаемого» факта 2010 года (168 779,6 тыс. рублей). Среднесписочная численность персонала, принятая регулируемой организацией в расчетах, составляет 606 человек, ставка работника первого разряда – 4 269 рублей.

При формировании фонда оплаты труда РЭК Тверской области исходила из принципа применяемого ФСТ России при формировании предельных уровней тарифов, а именно индексация утвержденных на 2010 год средств на индекс дефлятор 106,5 %.

Численность производственного персонала – 545 человек, в т.ч. 525 человек – фактическая ожидаемая численность работников по итогам 2010 года, 20 человек – численность персонала ООО «Объединенная Вышневолоцкая энергосбытовая компания», планируемого к переводу в связи с принятием на обслуживание с 01.01.2011 года абонентов указанной сбытовой компании.

Вывод: таким образом, экономически обоснованными признаны средства на оплату труда ППП относимые на себестоимость в 2011 году, в размере 120 472, 76 тыс. рублей, что на 102 306,47 тыс. рублей ниже, чем рассчитано ОАО «ТЭСК».

Отчисления на социальные нужды

По данной статье ОАО «Тверская энергосбытовая компания» учитываются расходы на уплату:

Страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации – 26 процентов

Фонд социального страхования – 2,9 процентов

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 2,1 процента

Территориальные фонды обязательного медицинского страхования – 3 процента.

Страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,2 %.

В качестве налогооблагаемой базы учтены затраты на оплату труда.

Страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации	26	31322.92
Фонд социального страхования	2.9	3493.71
Федеральный фонд обязательного медицинского страхования	2.1	2529.92
Территориальные фонды обязательного медицинского страхования	3	3614.18
Страховые взносы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	0.2	240.95
ИТОГО сумма отчислений на социальные нужды в 2011 году		41 291.68

Амортизационные отчисления

Затраты по статье «Амортизация основных фондов» ОАО «ТЭСК» в 2009 году, включенные в тариф, составили 6 186,81 тыс. рублей. Амортизационные отчисления основных фондов Общества производятся исходя из их первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации нормами амортизационных отчислений.

Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало регулируемого периода принята в расчетах в размере 69 447,0 тыс. рублей.

Средняя норма амортизации, принятая в расчетах, – 12,59 процента.

При этом амортизационные отчисления являются единственным источником капитальных вложений Общества, запланированных на 2011 год.

План капвложений на 2011 год представлен в материалах тарифной заявки и укрупнено, может быть представлен следующим образом:

1.	Оргтехника	2 584.751 тыс.руб.
2.	ОПС	1510,0 тыс.руб.
3.	Недвижимое имущество	3 200,0 тыс.руб.
4.	Автотранспорт	1450,0 тыс.руб.
	Итого	8 744.75 тыс.руб.

Вывод: РЭК считает экономически обоснованной величину затрат по статье «Амортизация основных фондов» ОАО «Тверская энергосбытовая

компания», учитываемую в тарифе на 2011 год, в соответствии с предложениями регулируемой организации в размере 8 745,75 тыс.рублей.

Энергия на хозяйственные нужды

ОАО «ТЭСК» возмещает расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды, как в помещениях, находящихся на балансе Общества, так и в арендуемых помещениях.

Расчет расходов по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» произведен на основании действующих договоров, установленных в законодательном порядке цен и счетов и счетов-фактур за фактически выставленный объем оказанных услуг за 1 полугодие 2010 года с учетом отопительного сезона и калькуляций с равномерным распределением затрат по году.

Расчет произведен экономически обоснованным методом с применением предельного роста тарифов на тепловую энергию 115% и составляет на 2011 год 1 660,83 тыс.рублей.

Прочие расходы

Статья «прочие расходы» является комплексной и включает в себя:

- плату работ и услуг сторонних организаций (услуги связи, услуги охраны, юридические и информационные услуги, услуги по сопровождению программного обеспечения, центр обслуживания клиентов, бухгалтерское обслуживание затраты на нотариальные и регистрационные документы, аудиторские и консультационные услуги, расходы на содержание личного транспорта)
- средства на страхование
- арендную плату, лизинговые платежи
- налоги (налог на землю, налог с владельцев транспортных средств, экологические платежи)
- другие затраты относимые на себестоимость (расходы на программное обеспечение, инкассация и пересчет выручки, доставка квитанций, услуги СМИ)
- служебные разъезды и командировочные расходы, затраты на подготовку и переподготовку кадров.

Плановая (утвержденная РЭК Тверской области) величина прочих затрат на 2009 год составила 60 941,5 тыс. рублей.

Фактическая величина в 2009 году прочих затрат ОАО «ТЭСК» составила 122 015,0 тыс. рублей, что на 61 073,5 тыс. рублей или на 201 % выше плановой величины.

Наименование показателя	2009 год утверждено РЭК	2009 год факт
-------------------------	-------------------------------	------------------

Прочие затраты всего , в том числе:	60941,5	122 015,0
<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	<i>7248,75</i>	<i>41 129,0</i>
в т.ч.		
услуги связи	4013,11	5 526,0
услуги охраны	3055,30	3456,0
юридические и информационные услуги		21499,0
услуги по сопровождению , поддержке, эксплуатации оборудования и программного обеспечения		8 976,0
центр обслуживания клиентов		1251,0
затраты на нотариальные и регистрационные документы	105,7	26,0
аудиторские и консультационные услуги	74,6	254,0
расходы на содержание личного транспорта		141,0
Средства на страхование	2220,1	762,0
Расходы на подготовку кадров	1043,9	1144,0
Расходы на командировки и представительские расходы	550,8	224,0
Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	217,28	1318,0
в т.ч.		
Налог на землю	137,7	
Налог на имущество		1219,0
Налог с владельцев транспортных средств	55,932	71,0
Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	23,6	28,0
Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	42193,9	66 857,0
в т.ч.		
расходы на программное обеспечение	2822,8	4020,0
инкассация и пересчет выручки	799,3	969,0
прием коммунальных платежей, доставка квитанций	33815,2	44 229,0
услуги СМИ		573,0
прочие другие	4756,6	17 066,0
Арендная плата	7466,9	10 581,0
в т.ч.		
аренда транспорта (лизинг)		
аренда офиса	7466,9	10 581,0

Представленная таблица демонстрирует, что отклонения в сторону превышения запланированных РЭК Тверской области при осуществлении тарифного регулирования величин имеют место в базовом периоде по абсолютному большинству статей.

Наибольший вес в отклонениях имеют понесенные Обществом расходы на юридические и консультационные услуги в сумме 21 499,0 тыс. рублей. С точки зрения регулирующего органа указанные расходы являются необоснованными, поскольку в структуре Общества существует самостоятельная юридическая служба, которая обеспечивает судебную-претензионную работу Компании и привлечение сторонних специалистов в столь существенном объеме видится необоснованным.

На период регулирования расходы по элементам статьи «Прочие расходы» приняты РЭК Тверской области в следующем размере:

подстатья «Налоги»

Статья налоги является комплексной и включает в себя транспортный налог, водный налог, налог на землю, экологические платежи.

Транспортный налог регламентируется гл. 28 Налогового кодекса РФ, введенной в действие Федеральным законом от 24.07.2002 г. № 110-ФЗ и вступившей в силу с 01.01.2003 г. Ставки транспортного налога приняты обществом в полном соответствии с положениями Закона Тверской области от 06.11.2002 № 75-ЗО.

Сумма средств, включаемых РЭК Тверской области в состав необходимой валовой выручки в целях уплаты данного вида налоговых платежей составляет 95,0 тыс. рублей.

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы относятся к материальным расходам предприятия.

В соответствии с расчетом, представленным регулируемой организацией, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду планируются на 2011 год в сумме 37,0 тыс. рублей. РЭК Тверской области считает возможным принять указанную статью по предложениям ОАО «ТЭСК».

Налог на имущество рассчитан ОАО «ТЭСК» на основе среднегодовой стоимости основных средств на 2011 год в сумме 69 447,0 тыс. рублей. и налоговой ставки, определенной в соответствии с законом Тверской области от 27.11.2003 № 85-ЗО «О налоге на имущество организаций».

РЭК Тверской области изучила представленные Организацией документы и расчеты и считает возможным согласиться с предложением организации в части расходов по налогу на имущество.

Сумма принятых платежей по налогу на имущество составляет на 2011 год 1 354,0 тыс. рублей.

Расшифровка статьи «Налоги и обязательные платежи»

Вид налога (платежа)	Сумма платежей, тыс. руб.		2011 год, тыс. руб.	
	2009 г.	2009 г.	Предложе	Предложе

	утвержде но	факт	ние ОАО	ние РЭК
Налог с транспортных средств	55,932	71,0	95,0	95,0
Плата за вредные выбросы	23,6	28,0	37,0	37,0
Налог на имущество	0	1219,0	1 324,0	1 324,0
Итого	79,532	1318,0	1456,0	1456,0

Подстатья «Средства на страхование»

Оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых Предприятием по статье «Средства на страхование», основывалась на следующих положениях законодательных и нормативных актов:

- расходы на страхование включаются в состав прочих расходов, которые учитываются в необходимой валовой выручке [п.29 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (утв. Постановлением Правительства РФ от 26.02.2004г. №109)];
- страховые платежи включаются в расчет расходов, связанных с производством и передачей электрической (тепловой) энергии (мощности) [Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском рынке)];
- расходы, связанные с производством и реализацией, включают в себя расходы на обязательное и добровольное страхование [ст. 253 НК РФ].

Предприятие планирует осуществить в 2011 году следующие виды страхования:

- страхование имущества;
- страхование транспортных средств;
- страхование работников от несчастных случаев;

Осуществление добровольного медицинского страхования работников Обществом на 2011 год не планируется.

В регулирующий орган были предоставлены копии договоров страхования обязательной автогражданской ответственности владельцев транспортных средств, а также договоров КАСКО, заключенных на эксплуатируемые компанией автомобили.

Общая сумма расходов по ОСАГО и КАСКО составляет 638,0 тыс. рублей, в том числе:

- по договорам ОСАГО – 148,15 тыс. рублей.
- по договорам КАСКО – 489.62 тыс. рублей.

По договорам страхования имущества регулирующий орган считает возможным принять в состав необходимой валовой выручки относимой на себестоимость услуг по сбыту электрической энергии средства в размере 319,0 тыс. руб.

Вывод: таким образом, РЭК Тверской области, изучив представленные в качестве обоснования договоры и расчеты, считает возможным включить в состав расходов на 2011 год средства на страхование в размере 957,0 тыс. руб.

Подстатья «Арендная плата»

Относимые к прочим расходам в соответствии с пп.10 п.1 ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации арендные платежи включают в себя расходы на аренду зданий и помещений, а также расходы на аренду земельных участков.

Предлагаемые ОАО «Тверская энергосбытовая компания» расходы на арендную плату в 2011 году составят 19 196,0 тыс. рублей, что на 201 % выше расходов предусмотренных тарифным решением 2010 года (9 534,8 тыс. рублей)

Для обеспечения жизнедеятельности Общества заключены договоры на аренду нежилых помещений. В связи с тем, что в районах проблематично найти помещение в аренду для отделения сбыта, отвечающее соответствующим требованиям (место расположение, площадь, этажность, свободный доступ к каналам связи, техническое состояние объекта и т.д.), а также приобрести объект недвижимости в собственность, Общество объективно не может влиять на рост стоимости аренды.

Расчет затрат по статье «Аренда нежилых помещений» на 2011 год произведен на основании действующих договоров, анализа роста стоимости арендуемых помещений за прошлые периоды и составляет 13 659,0 тыс. рублей.

Кроме того, при расчете расходов на арендные платежи Обществом было учтено расторжение в 2010 году действующих договоров аренды в п. Молоково, п. Сонково, п. Спирово, г. Вышний Волочек и Тверь и наличие в указанных населенных пунктах помещений в собственности Компании.

Кроме того, ОАО «ТЭСК» запланировано на 2011 год заключение договоров аренды помещений в гг. Тверь, Вышний Волочек, Конаково для размещения городских отделений сбыта, а также в гг. Бежецк, Кимры, Нелидово, Вышний Волочек, Ржев, Торжок, Тверь для размещения Центров обслуживания клиентов ОАО «ТЭСК».

РЭК Тверской области считает необоснованным включение в состав расходов 1049,4 тыс. рублей. на указанные цели в связи с отсутствием заключенных договоров аренды.

Кроме того, необоснованным считаем включение в состав расходов по статье «Арендная плата за нежилые помещения» средств на аренду помещения для проживания заместителя генерального директора в сумме 321,310 тыс. рублей.

По прочим договорам аренды нежилых помещений, пролонгация которых планируется на период регулирования, РЭК Тверской области применен коэффициент изменения размера арендной платы на уровне индекса-дефлятора роста потребительских цен в размере 107,9%, рекомендованного ФСТ России для расчета прочих расходов на 2011 год.

Вывод: РЭК Тверской области изучив представленные договора и расчеты Регулируемой организации, считает возможным включить в расчет тарифов на 2011 год расходы по статье «арендная плата по нежилым помещениям» в размере 13 086,54 тыс. рублей.

При определении расходов на 2011 год по аренде земельных участков РЭК Тверской области также основывалась на договорных величинах 2010 года с применением рекомендованного ФСТ России индекса дефлятора 107,9 % . Необоснованным считаем включение в расчет НВВ расходов по земельному участку в г. Вышний Волочек. А также изменение размера арендной платы по г. Твери. Общая сумма расходов на аренду земельных участков, принятая в расчетах составляет 1 024, 62 тыс. рублей.

Вывод: итого общая сумма расходов на арендные платежи, принятая в расчетах, составляет 14 111,16 тыс. рублей.

Подстатья «Оплата расходов и услуг сторонних организаций»

Оплат расходов и услуг сторонних организаций включает в себя расходы по подстатьям услуги связи, услуги охраны, юридические и информационные услуги, услуги по сопровождению программного обеспечения, центр обслуживания клиентов, бухгалтерское обслуживание, затраты на нотариальные и регистрационные документы, аудиторские и консультационные услуги, расходы на содержание личного транспорта.

По предложениям ОАО «ТЭСК» расчетная величина затрат по рассматриваемой подстатье на 2011 год составляет 12 129,0 тыс. рублей.

<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	<i>19 985,0</i>
в т.ч.	
услуги связи	6636,0
услуги охраны	11574,0
юридические и информационные услуги	0
услуги по сопровождению, поддержке, эксплуатации оборудования и программного обеспечения	0
центр обслуживания клиентов	0
затраты на нотариальные и регистрационные документы	55,0
аудиторские и консультационные услуги	511,0
расходы на содержание личного транспорта	1209

Затраты по статьям «услуги охраны» и «услуги связи» по мнению экспертов РЭК Тверской области необоснованно завышены регулируемой организацией в своем предложении.

***Вывод:* предлагается затраты по подстатьям услуги связи, аудиторские и консультационные услуги, включены РЭК в состав расходов в размере 11 003,11 тыс. рублей и рассчитаны путем индексации ожидаемых фактических расходов понесенных Организацией в 2010 году на индекс-дефлятор 2011/2010 -- 107,9%.**

Затраты на нотариальные и регистрационные документы включены в расчет в сумме, предложенной регулируемой компанией.

Расходы на услуги вневедомственной охраны скорректированы до уровня 3844,26 тыс.рублей. Корректировка в сторону снижения осуществлена путем исключения из расчета расходов по договорам, не представленным в материалы дела, а также путем снижения коэффициента инфляции по охранным услугам с 15 процентов, примененных регулируемой организацией, до 107,9%, рекомендованного ФСТ России.

Подстатья «Расходы на обучение персонала»

В соответствии с предложениями регулируемой организации расходы на подготовку и повышение квалификации персонала Компании, а также на обеспечение нормальных условий труда и мер техники безопасности на 2011 год запланированы в сумме 1 016,0 тыс. рублей.

РЭК Тверской области, изучив предоставленные обоснования, считает возможным включить в состав НВВ ОАО «Тверская энергосбытовая компания» на 2011 год средства на указанные цели в сумме 683.0 тыс. рублей, определенные путем индексации ожидаемого факта 2010 года на индекс дефлятор в размере 107,9 %.

Аналогичным способом определены и «Расходы на командировочные и представительские расходы», включенные в расчет сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии в сумме 383.8 тыс. рублей.

Расходы по агентским договорам приняты в расчетах на 2011 год по предложениям регулируемой организации в сумме 9 118,0 тыс. рублей. В состав НВВ включены расходы по заключенным агентским договорам с ООО «Торжокская энергосбытовая компания» (договор № 16Э/2009 от 31.12.2008) на сумму 4 157,4 тыс. рублей и ООО «Конаковоэнерго» (договор от № 2Э/2009 от 22.01.2009) на сумму 4 960,6 тыс. рублей.

Подстатья «Другие затраты относимые на себестоимость продукции»

Плановая (утвержденная РЭК Тверской области) величина затрат по рассматриваемой статье затрат на 2009 год составила 42 193,9 тыс. руб.

Фактические расходы в 2009 году составили 66 857,0 тыс. рублей, что составляет 159 % от утвержденных расходов.

Сумма других затрат относимых на себестоимость продукции ОАО «ТЭСК» на 2010 год утверждена в размере 63 517,78 тыс. рублей.

По расчету ОАО «ТЭСК» расходы по статье «другие затраты относимые на себестоимость продукции» 2011 году составят 90 790,0 тыс. рублей. Основную долю в структуре расходов по указанной статье составляют расходы на прием платежей и доставку абонентам квитанций об оплате электрической энергии. На 2011 год регулируемая организация планировала согласно представленной заявке расходы на указанные нужды в сумме 80 737,0 тыс. рублей, что составляет 88 процентов от всех расходов по указанной подстатье.

В целях недопущения превышения предельных максимальных уровней тарифов утвержденных ФСТ России на 2011 год, РЭК Тверской области при формировании других затрат относимых на себестоимость на 2011 год исходила из принципа применяемого ФСТ России при формировании предельных уровней

тарифов, а именно индексация ожидаемых по итогам 2010 года расходов на индекс дефлятор 107,9 %.

Указанным образом сформированы расходы на прием коммунальных платежей, доставку квитанций, услуги СМИ, другие прочие расходы.

Расходы на программное обеспечение, инкассацию и перерасчет выручки учтены в необходимой валовой выручке по предложению предприятия.

Вывод: РЭК Тверской области считает экономически обоснованной величину совокупных расходов по статье «прочие расходы» на 2011 год в размере 59 131,09 тыс. рублей.

Подстатья «недополученный по независящим причинам доход»

В соответствии с положениями Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации в состав необходимой валовой выручки на 2011 год регулирующим органом включены выпадающие доходы в сумме 28 583,0 тыс. рублей.

Указанные выпадающие доходы связаны с осуществленным в 2009 году пересмотром по инициативе регулирующего органа тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к ним категориям в части снижения тарифов для потребителей, рассчитывающихся по двухтарифному счетчику.

Таким образом, принятая в расчетах смета расходов, относимых на себестоимость услуг по сбыту электрической энергии, смета расходов может быть представлена следующим образом:

Наименование показателя	Утверждено РЭК на 2011 год
1	2
Сырье, основные материалы	
Вспомогательные материалы	5347,65
в т.ч.:	
ГСМ	
запасные части для автотранспорта	
канцтовары	
прочие материалы	
Работы и услуги производ. характера	7420,50
в т.ч.:	
услуги автотранспорта	18,0
услуги по водоснабжению и канализации	
услуги ж/д транспорта	
ремонт, выполненные подрядным способом	7402,50
Топливо на технологические цели	
на производство электрической энергии	
на производство тепловой энергии	
Энергия	1660,83

энергия на хозяйственные нужды	
Затраты на оплату труда	120472,76
численность	545
средняя заработная плата	18420,91
Отчисления на социальные нужды	41201,68
%	34,2
Амортизация основных фондов	8 745,75
Прочие затраты всего , в том числе:	99 456,82
Оплата работ и услуг сторонних организаций	11 003.11
<i>в т.ч.:</i>	
ремонт основных фондов	
услуги связи	5525,559
услуги охраны	3834,261
юридические и информационные услуги	
услуги по сопровождению , поддержке, эксплуатации оборудования и программного обеспечения	
центр обслуживания клиентов	
бухгалтерское обслуживание	
затраты на нотариальные и регистрационные документы	55,00
аудиторские и консультационные услуги	500,656
расходы на содержание личного транспорта	1087,632
Средства на страхование	957,00
<i>в т.ч.:</i>	
страхование имущества	175,00
страхование транспорта	638,00
страхование от несчастных случаев	144,00
добровольное мед. страхование	
Оплата за услуги по организации функционирования и развитию РАО ЕЭС России	
Расходы на подготовку кадров	683,01
Расходы на командировки и представительские расходы	383,80
Непроизводственные расходы (налоги и другие платежи и сборы)	1 456,00
<i>в т.ч.:</i>	
налог на землю	
налог на имущество	1 324,00
налог с владельцев транспортных средств	95,00
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	37,00
Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	59 131,09

<i>в т.ч.:</i>	
расходы на программное обеспечение	2 199,00
инкассация и пересчет выручки	1 656,00
прием коммунальных платежей, доставка квитанций	52350,922
услуги СМИ	1640,08
прочие другие	1285,089
Арендная плата	14 111,16
<i>в т.ч.:</i>	
аренда транспорта (лизинг)	
аренда офисов	14 111,16
Затраты по агентским договорам	9 118,00
ООО "Торжокская энергосбытовая компания"	4157,80
ООО "Конаковское энергосбыт"	4960,60
Итого расходов	284 306,0
Недополученный доход	28 583,00
<i>в т.ч.:</i>	
недополученный по независящим причинам доход	28 583,00
Расчетная себестоимость продукции по ЭСО	312 889,0

***Расчет балансовой прибыли, принимаемой при расчете сбытовой надбавки
гарантирующего поставщика электрической энергии***

В расчет прибыли включаются средства на развитие производства, на социальное развитие, поощрения, проценты за пользование кредитом, дивиденды, налог на прибыль, налог на имущество, прибыль на прочие цели.

Расходы на услуги банков

Фактические расходы на оплату услуг банков в 2009 году по данным регулируемой компании составили 3 333,0 тыс. руб.

На экспертизу для обоснования затрат на услуги банков Компанией представлены договоры банковского счета (на расчетное и кассовое обслуживание) с приложением тарифов и ставок комиссионного вознаграждения по операциям банков.

У предприятия заключены договоры банковского счета с Тверским ОСБ № 8607 и его филиалами по Тверской области (Нелидовское ОСБ, Бежецкое ОСБ, Ржевское ОСБ, Кимрское ОСБ, Вышневолоцкое ОСБ, Торжокское ОСБ), с Тверским отделением ОАО АКБ «Росбанк», ОАО «Транскредитбанк», ОАО «Альфа-банк», ООО «Первый республиканский банк».

Комиссия банков, учтенная в расчете взимается за следующие основные виды операций:

- расчетно-кассовое обслуживание
- зачисление сумм заработной платы работников на пластиковые карты
- ведение р/счетов по системе «Клиент-Банк»

- прием и пересчет денежной наличности
- обслуживание банковских карт

Вывод: изучив представленные регулируемым предприятием расчеты и обосновывающие материалы, РЭК Тверской области считает обоснованными и подлежащими включению в расчет балансовой прибыли средства на оплату услуг банков в сумме 4 676,0 тыс. рублей.

Проценты за пользование кредитными ресурсами

На протяжении последних лет ОАО «ТЭСК» постоянно увеличивает кредитные обязательства, часть из которых ежегодно рефинансируется за счет перекредитования.

Потребность в кредитовании связана с нехваткой собственных оборотных средств (увеличение дебиторской задолженности) для финансирования возникающих обязательств. Возникновение кассового разрыва обусловлено тем, что Обществу необходимо производить 100 процентную предоплату за покупную энергию и оплачивать 65 процентов стоимости услуг по передаче до того как денежные средства за электрическую энергию поступают от потребителей, а также обусловлен низкой платежной дисциплиной потребителей и особенностями оплаты электрической энергии со стороны организаций, финансируемых из бюджета.

В обоснование расходов на оплату процентов в 2011 году в регулирующий орган представлены следующие документы:

1. заключенные кредитные договоры, в соответствии с которыми производится оплата процентов за пользование заемными средствами.
2. положение о кредитной политике ОАО «ТЭСК».
3. расчет по оплате процентов в 2010 и 2011 году с учетом дополнительного привлечения заемных средств.

Наименование банка	Лимит кредитова ния, тыс.руб.	Проц ент- ная ставк а, %	Начисленные проценты, тыс. рублей				
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего
			план	план	план	план	план
Московский залоговый банк	243000,000	17	10186,027	10299,205	10412,383	10412,383	41310,000
Московский залоговый банк	13971,562	11	378,954	383,165	387,375	387,375	1536,871
Московский индустриальн ый банк	200000,000	14.2	6603,972	6876,301	6652,602	6808,219	26941,095
Московский индустриальн ый банк	100000,000	14.2	3240,712	3404,109	3384,657	3443,013	13472,493
ОАО Первый республиканс	150000,000	16	5518,904	5264,657	5872,945	5632,876	22244,38

кий банк							
ОАО Первый республиканский банк	150000,000	18	961,643				961,643
Газэнергопром банк	300000,000	11	7398,630	7764,794	7873,287	7529,726	30566,438
ИТОГО	1156971,562		34304,187	33711,685	34376,060	33770,855	136162,789

Учесть затраты на оплату процентов по кредитам по всем обозначенным кредитным договорам по мнению экспертов РЭК Тверской области не представляется возможным, по причине того, что другие потребители не должны нести на себе бремя ответственности за неплательщиков и плохо налаженную работу компании по взысканию дебиторской задолженности за потребленную электрическую энергию с других потребителей.

Вывод: С учетом анализа условий заключенных кредитных договоров, а также в целях соблюдения обязательств ОАО «ТЭСК» на оптовом и розничном рынках электрической энергии, РЭК Тверской области считает возможным включение в состав необходимой валовой выручки относимой на себестоимость услуг по сбыту электрической энергии сумму процентов к уплате по заключенным кредитным договорам в размере 22 244,38 тыс. рублей. Необходимо отметить, что ОАО «ТЭСК» необходимо более активно проводить работу с потребителями по взысканию задолженности за потребленную электрическую энергию с целью сокращения дебиторской задолженности и сокращения кассового разрыва.

Наименование банка	Лимит кредитования, руб.	Процентная ставка, %	Начисленные проценты				
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего
			план	план	план	план	план
ОАО Первый республиканский банк (договор кредитной линии № 0006/10-ЛЮ от 05.02.2010 года)	150000,000	16	5518,904	5264,657	5827,945	5632,876	22244,38

Дивиденды по акциям

Согласно принципам тарифного регулирования ФСТ России, расчетная величина расходов на выплату дивидендов, учитываемая на расчетный период

регулирования в составе необходимой валовой выручки, определяется с учетом выплат, учтенных в тарифах в течение последних трех лет.

В тарифах 2008, 2009 и 2010 гг. средства по данной статье отсутствовали. Расчет ожидаемой величины дивидендов за 2010 год составил 430 тыс. руб.

Региональная энергетическая комиссия Тверской области считает возможным включить в тариф на 2011 год расходы по статье «Дивиденды по акциям» 430,0 тыс. рублей.

Данная величина расходов рассчитана РЭК как разница между величиной предусмотренной ФСТ России предельным максимальным уровнем тарифов на сбытовую деятельность и обоснованными расходами энергосбытовых организаций.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам и списание дебиторской задолженности

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109, в необходимую валовую выручку регулируемой организации включаются внереализационные расходы.

При этом в соответствии с положениями статьи 265 Налогового кодекса Российской Федерации к внереализационным расходам приравниваются суммы безнадежных долгов, в том числе не покрытые за счет средств резерва по сомнительным долгам.

В соответствии со статьей 266 Налогового кодекса РФ сомнительным долгом признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

В бухгалтерском учете списанию подлежат (п. 77 Положения по ведению бухгалтерского учета) долги:

- с истекшим сроком исковой давности;
- нереальные для взыскания по другим основаниям.

В соответствии с положениями статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации безнадежными долгами признаются:

- долги, по которым истек установленный срок исковой давности
- долги по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

В заявке на регулирование 2011 года ОАО «Тверская энергосбытовая компания» представила сводную ведомость дебиторской задолженности подлежащая, по мнению регулируемой, компании списанию. Общая сумма, предложенная ОАО «ТЭСК» для включения в состав НВВ на 2011 год в качестве мертвой дебиторской задолженности составляет 595 228, 65 тыс. рублей.

Проанализировав представленные в материалы дела сведения и документацию о состоянии расчетов с должниками, РЭК Тверской области полагает, что сумма, предложенная регулируемой организацией для включения под списание мертвой дебиторской задолженности, является необоснованно завышенной.

С учетом позиции Минфина России и федеральных арбитражных судов о том, что основанием для списания дебиторской задолженности должны быть:

1. документ, подтверждающий факт ликвидации должника (исключение его из единого государственного реестра юридических лиц);
2. погашение требования вступившим в законную силу определением суда о завершении конкурсного производства по процедуре банкротства должника;
3. либо акт пристава-исполнителя о невозможности взыскания и постановление об окончании исполнительного производства и возвращении исполнительного листа.

Однако заявленная к списанию сумма дебиторской задолженности значительно превышает сумму затрат отнесенных на себестоимость услуг по сбыту электрической энергии ОАО «ТЭСК». Не по всем потребителям представлены выписки из единого государственного реестра юридических лиц, подтверждающие факт ликвидации, определений суда о завершении конкурсного производства по процедуре банкротства должника.

Вывод: с учетом изложенного для включения в состав задолженности, подлежащей списанию в связи с ликвидацией должника, обоснованной и документально подтвержденной с точки зрения регулирующего органа является задолженность в размере 53 426,0 тыс. рублей. По данным контрагентам ОАО «ТЭСК» представлены данные об исключении из ЕГРЮЛ, в отношении индивидуальных предпринимателей - ЕГРИП. Реестр должников прилагается.

Таким образом, общая сумма расходов на формирование резерва по сомнительным долгам и списание дебиторской задолженности, учтенная в сумме необходимой валовой выручки, включаемой в состав внереализационных расходов составляет 53 426,0 тыс. рублей.

Прибыль на развитие производства	8745,75
в том числе:	
- капитальные вложения	8745,75
Прибыль на социальное развитие	
в том числе:	
- капитальные вложения	
- содержание объектов социальной сферы	
Прибыль на поощрение	6517,16
Компенсация ВМ	
Дивиденды по акциям	430,00
Прибыль на прочие цели	276 265,46
- % за пользование кредитом	22 244,38
- услуги банка	4 676,00
- другие (с расшифровкой):	
гос пошлина	

прочие	
проведение ежегодного собрания акционеров	
списание дебиторской задолженности	53 426,0
финансирование работ по сокращению выбросов	
Пени, штрафы, издержки по исполнительному производству	
Прибыль, облагаемая налогом	19616,14
Налоги, сборы, платежи - всего	3 923,23
<i>в том числе:</i>	
- на прибыль	3 923,23
- на имущество	
- плата за выбросы загрязняющих веществ	
- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	
Прибыль от товарной продукции, в том числе	91 216,77
Необходимая валовая выручка на сбыт ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	404 105,77

С учетом отпуска электрической энергии в размере 4 821, 21 млн. кВтч средневзвешенная сбытовая надбавка составит 83,82 руб./МВтч.

№	Наименование показателя	Единица изм.	Утвержде но РЭК 2010 год	Утвержден о РЭК 2011 год
1	2	3	4	6
1.	Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	тыс. руб.	269 662,11	312 889,0
2.	Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль	тыс. руб.	67 885,84	26 920,38
3.	Необходимая прибыль	тыс.ру б.	114 603,40	64 296,39
4.	Недополученная выручка	тыс.ру б.		
5.	Необходимая валовая выручка (п.1 + п.2 + п.3)	тыс.ру б.	384 265,51	404 105,77
6.	Рентабельность (п.3/ п.5 × 100%)	%		
7.	Объем продаж электрической энергии конечным потребителям	тыс.кВ т-час	4 693 630, 00	4 821 210,0 0
7. 1	в т.ч. потребителями – юридическими лицами	тыс.кВ т-час	3 717 123.10	3 657 960.00
8.	Число точек поставки электроэнергии потребителям	едини цы	776 968	776 968
9.	Ставка сбытовой надбавки для населения на 1 кВтч (п.4/п.6)	руб/к Втч	0,08187	0,08382

В соответствии с приложением № 5 к Приказу Федеральной службы по тарифам от 08.04.2005 года № 130-э «Об утверждении регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)» предлагается установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика по группам потребителей.

1.	Объем продаж электрической энергии населению	тыс.кВт-час	1163,25
	<i>Ставка сбытовой надбавки на 1 кВтч для населения</i>	<i>руб./кВтч</i>	<i>0,08382</i>
2.	Объем продаж электрической энергии прочим потребителям	тыс.кВт-час	2413,393
	<i>Ставка сбытовой надбавки на 1 кВтч для прочих потребителей</i>	<i>руб./кВтч</i>	<i>0,08405</i>
3.	Объем продаж электрической энергии в целях компенсации потерь	тыс.кВт-час	1244,567
	<i>Ставка сбытовой надбавки на 1 кВтч для ТСО</i>	<i>руб./кВтч</i>	<i>0,08336</i>

Правление решило:

Установить сбытовую надбавку по группам потребителей ОАО «ТЭСК» по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

ПО ВОПРОСУ:

Об утверждении сбытовых надбавок для ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» на 2011 год.

Выступила:

Дубакова Светлана Владимировна озвучила особое мнение ООО «ТОЭСК» (прилагается).

Шурмина Елена Григорьевна.

ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» представила в РЭК Тверской области материалы для установления сбытовой надбавки на 2011 год 29 апреля 2010 года (исход. № 324).

Материалы для утверждения экономически обоснованного размера затрат, относимых на услуги по сбыту электрической энергии на 2011 год представлены в РЭК Тверской области в соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004 г. N 109).

Общая характеристика Общества

Общество с ограниченной ответственностью «Тверская областная энергосбытовая компания» (далее по тексту - регулируемая организация), осуществляет свою деятельность как самостоятельное юридическое лицо с 01.01.2006 года.

С 2006 года регулируемая организация функционирует в качестве региональной сбытовой компании. Основным видом деятельности является сбыт электрической энергии потребителям региона.

Общество имеет 8 обособленных подразделений, которые не зарегистрированы в качестве филиалов: Андреапольское, Бежецкое, Бологовское, Западнодвинское,

Калязинское, Лихославльское, Нелидовское, Торопецкое. Отделения не составляют отдельных балансов.

ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» является Гарантирующим поставщиком на территории Тверской области в городах Андреаполь, Нелидово, Западная Двина и Торопец.

Анализ финансового состояния ООО «Тверская областная энергосбытовая компания»

Оценка финансового состояния организации выполнена на основании бухгалтерской отчетности ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» за 12 месяцев 2010 года.

Показатели финансового состояния ООО «Тверская областная энергосбытовая компания»:

№ п/п	Показатель	Рекомендуемые значения	На 01.01.2010г.	На 31.12.2010г.	Изменение за 12 мес. 2010г.
1.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	Не более 35 дней	66	83,8	+ 17,8
2.	Коэффициент текущей ликвидности	Не менее 1,0	1,07	1,04	-0,03
3.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2 - 0,4	0,49	0,27	-0,22
4.	Коэффициент срочной ликвидности	≥ 1	1,06	1,04	-0,02
5.	Коэффициент финансовой независимости	Не менее 0.2	0,07	0,04	-0,03

Показатели ликвидности и платежеспособности.

Ликвидность активов представляет собой их возможность при определенных обстоятельствах обратиться в денежную форму для возмещения обязательств. Платежеспособность характеризуется степенью ликвидности оборотных активов и свидетельствует о финансовых возможностях организации полностью расплатиться по своим обязательствам по мере наступления срока погашения долга.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая доля краткосрочных обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов, т.е. абсолютно ликвидных активов. В течение 2010 года значение коэффициента соответствовало рекомендуемому уровню.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует возможность предприятия рассчитаться по краткосрочным обязательствам за счет реализации оборотных активов (т.е. при отсутствии у предприятия достаточной суммы денежных средств, оно может погасить часть краткосрочных обязательств, реализовав товарно-материальные ценности). Коэффициент текущей ликвидности за 12 месяцев 2010 года соответствует установленным нормативным значениям показателя, однако его значение немного снизилось.

Коэффициент срочной ликвидности определяет долю краткосрочных обязательств предприятия, которые могут быть погашены немедленно. Коэффициент срочной ликвидности в течение анализируемого периода соответствовал диапазону рекомендуемых нормативных значений.

Показатели финансовой устойчивости.

Коэффициент финансовой независимости (отношение собственного капитала к итогу баланса) определяет степень финансовой независимости компании. На протяжении анализируемого периода доля собственного капитала в общей величине источников формирования капитала составляла 0,07 – 0,04. Коэффициент автономии не соответствовал рекомендуемым нормативам.

Показатели деловой активности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, сколько дней необходимо предприятию для оплаты долгов. Вышеуказанный показатель ниже рекомендуемых значений.

Вывод: К концу 2010 года наметились отрицательные тенденции финансового состояния ООО «Тверская областная энергосбытовая компания»

Основные производственные показатели

В соответствии с прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2011 год, утвержденным Приказом ФСТ РФ от 24.11.2010 г. № 333-э/1 по Тверской области, объем электрической энергии приобретаемый ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» составляет:

ВСЕГО – 432,63 млн. кВтч, в том числе

ОРЭМ – 144,97 млн. кВтч.

Розничный рынок (ОАО «ТЭСК») – 287,66 млн. кВтч.

ООО «Русэнергосбыт» – 0,16 млн. кВтч.

Объем приобретаемой мощности составляет:

ВСЕГО – 54,836 МВт, в том числе

ОРЭМ – 18,28 МВт

Розничный рынок (ОАО «ТЭСК») – 36,535 МВт

ООО «Русэнергосбыт» – 0,021 МВт

В соответствии с прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2011 год, утвержденным Приказом ФСТ РФ от 24.11.2010 г. № 333-э/1 по Тверской области, объем электрической энергии на технологические цели (потери) в целом по региону составляет 1288,837 млн. кВтч., в том числе потери электрической

энергии ООО «РЭК» оказывающего услуги по передаче электрической энергии для потребителей ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» составляют 31,16 млн. кВтч.

Таким образом, баланс электрической энергии и мощности ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» на 2011 год выглядит следующим образом:

	Отпуск к электрической энергии в сеть	потери электрической энергии		Полезный отпуск электрической энергии потребителям	Отпуск мощности	потери электрической энергии		Полезный отпуск электрической энергии потребителям
	млн.кВтч	млн.кВтч	%	млн.кВтч	МВт	МВт	%	МВт
ООО "Тверская областная энергосбытовая компания"	432,63	31,16	21,5	401,47	54,836	3,999	21,9	401,47

Основными потребителями электрической энергии ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» являются: население, бюджетные потребители, прочие потребители, ТСО в целях компенсации потерь.

Структуру полезного отпуска электрической энергии и мощности потребителей ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» можно представить в следующем виде:

Структура полезного отпуска с разбивкой по напряжениям

Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.						Заявленная (расчетная) мощность, тыс.кВт.						ЧЧМ час
	Всего	ГН	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ГН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ВСЕГО	432,63	18,0	80,0	14,0	138,23	182,4	63,104	2,079	10,175	1,86	17,761	31,229	6 85
в том числе													
Население	96,41					96,41	20,112					20,112	479
Прочие потребители	272,6	18,0	80,0	14,0	97,97	62,79	35,129	2,079	10,175	1,86	12,645	8,27	776
Бюджетные потребители	32,3				9,1	23,2	3,964				1,117	2,847	814
Иные потребители	31,16				31,16		3,999				3,999		775

Анализ экономической обоснованности расходов ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» на 2011 год, формирующих необходимую валовую выручку

Энергия на технологические цели (покупная энергия)

РЭК при расчете стоимости приобретения электроэнергии с ОРЭМ для реализации потребителям и покупки потерь принят двухставочный тариф покупки энергии с оптового рынка, в соответствии с прогнозными величинами ФСТ России.

Объем покупки электроэнергии на оптовом и розничном рынках принят в соответствии с балансом энергии и мощности на 2011 год.

Оплата услуг ОАО «АТС» и СО-ЦДУ

РЭК при расчете величины затрат на оплату услуг ОАО «АТС» принят тариф в размере 0,696 руб./тыс. кВтч. Указанная величина рассчитана путем деления запланированных ФСТ России расходов на оплату услуг НП АТС в целом по региону и объема покупки электроэнергии с ОРЭМ.

Стоимость услуг СО-ЦДУ рассчитана исходя из утвержденного тарифа ФСТ России в размере 2,178 руб./МВтч. и утвержденных объемов покупки электроэнергии с ОРЭМ.

Комплексная услуга ЗАО «ЦФР» принята исходя из утвержденного тарифа 0,239 руб./МВтч.

Объем покупки электроэнергии на оптовом рынке принят в соответствии с балансом энергии и мощности на 2011 год.

Оплата услуг по передаче электрической энергии по региональным сетям

В основу расчета затрат на оплату услуг по передаче электрической энергии положен баланс электрической энергии и мощности на 2011 год, а также величины единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по уровням напряжения.

Принятые в расчет затрат на оплату услуг по передаче электрической энергии тарифы для прочих, в том числе бюджетных потребителей включают в себя объем перекрестного субсидирования, возникающий от установления льготных тарифов для населения.

При расчете объема перекрестного субсидирования учитывались утвержденные РЭК тарифы для городского и сельского населения.

Анализ экономической обоснованности расходов ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» на 2011 год, на сбытовую деятельность

Вспомогательные материалы

Сумма расходов на вспомогательные материалы на 2011 год утверждена в размере 1505,81 тыс. руб., в т.ч.:

- материалы на эксплуатацию – 1213,40 тыс. руб. на уровне утвержденных расходов в 2010 году;

- топливо на транспорт – 292,41 тыс. руб., применив индекс-дефлятор 107,9% к утвержденным затратам 2010 года.

Рост расходов по данной статье затрат в 2011 году составит 101,4%, что ниже уровня ИПЦ, прогнозируемого Минэкономразвития РФ на 2011 год. Данное обстоятельство обусловлено снижением объема полезного отпуска электроэнергии потребителям в 2011 году, в результате чего организация должна сокращать свои расходы пропорционально снижению объема полезного отпуска. Императив – оптимизации затрат для гарантирующих поставщиков в 2011 году содержится также в п. 9 постановления Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

Таким образом, затраты по данной статье снижены на 859,29 тыс. руб. относительно предложения предприятия (2365,10 тыс. руб. – 1505,81 тыс. руб.).

Затраты на оплату труда

Утвержденные расходы на оплату труда ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» в 2009 году составляли 18 413,5 тыс.руб., что на 3 476,7 тыс.руб. выше фактической величины.

Принимая во внимание реорганизацию Общества в форме присоединения ЗАО «Калязинэнерго» и ЗАО «Горэнергобыт» не с 01.01.2009 г. как предполагалось при тарифном регулировании, а с 19 мая 2009 г. утвержденные расходы на оплату труда компании в 2010 году оставлены без изменения.

Расходы на оплату труда персонала, относимые на себестоимость на 2011 год рассчитаны РЭК в размере 13 452,72 тыс. руб., что на 73 % ниже утвержденных расходов в базовом периоде. При этом численность персонала снижена пропорционально снижению полезного отпуска электроэнергии в 2011 году на 31 ед. относительно утвержденного 2010 года. Численность персонала принята в размере 69 ед. При этом, заработанная плата, утвержденная в 2010 году, проиндексирована на 106,5%, в соответствии с рекомендациями Минэкономразвития РФ на 2011 год. В результате средняя заработанная плата составит 16 341,98 тыс. руб.

Общая сумма средств на оплату труда ИПП относимая на себестоимость в 2011 году определена РЭК в размере 13 452,72 тыс. руб., что на 19 064,74 тыс. руб. ниже, чем рассчитано ООО «Тверская областная энергосбытовая компания».

Отчисления на социальные нужды

По данной статье ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» учитываются расходы на уплату:

- единого социального налога – 34 %;
- страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,2 %.

В качестве налогооблагаемой базы учтены затраты на оплату труда.

Таким образом, исходя из принятого ФОТ на 2011 год, расходы по данной статье составят 4 600,83 тыс. руб.

Амортизационные отчисления

Затраты по статье «Амортизация основных фондов» ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» в 2009 г., включенные в тариф, составили 206,1 тыс. руб.

Фактическая величина амортизационных отчислений 2009 г. составляет 1032,3 тыс. руб., что выше учтенного в тарифе на 2009г. в 4 раза. В 2010 г. амортизационные отчисления по факту составили 571,3 тыс.руб.

Затраты по статье «Амортизация основных фондов» ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» на 2011 г. рассчитаны с учетом планируемого ввода (выбытия) основных средств в течение 2011 г. Утвержденная величина амортизационных отчислений, заложенных в тарифе на 2011 г. (639,6 тыс. руб.), что в 3 раза выше величины, заложенной при тарифном регулировании 2010 г.

Прочие расходы (без оплаты услуг НП АТС, оплаты услуг по передаче электрической энергии)

Статья «прочие расходы» является комплексной и включает в себя: оплату работ и услуг сторонних организаций (услуги связи, услуги охраны, юридические и информационные услуги, услуги по сопровождению программного обеспечения, бухгалтерское обслуживание, затраты на нотариальные и регистрационные документы, аудиторские и консультационные услуги, средства на страхование, налоги (налог с владельцев транспортных средств, экологические платежи), другие затраты относимые на себестоимость (расходы на программное обеспечение, инкассация и пересчет выручки, доставка квитанций, услуги СМИ, арендная плата) служебные разъезды и командировочные расходы, затраты на подготовку и переподготовку кадров.

Плановая (утвержденная РЭК Тверской области) величина прочих затрат на 2009 год составила 12 000 тыс. руб. Фактическая величина в 2009 году прочих затрат ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» составила 16 311 тыс. руб., что выше плановой величины на 4 311 тыс.руб..

Основной причиной такого превышения являются оплата услуг Управляющей компании ООО «Региональная энергетика» по управлению Обществом в размере 5579,3 тыс.руб., и увеличение стоимости услуг по сопровождению программного обеспечения, связанного с доработкой программы по выставлению счетов за электроэнергию юридическим лицам и внедрением в большинстве подразделений сбыта.

По расчету ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» расходы по статье «прочие затраты» в 2011 году составят 16 098,2 тыс. рублей, что на 4098,2 тыс. руб. или на 34,2 % выше соответствующего утвержденного на 2009 год показателя.

Расшифровка статьи «прочие расходы»

Наименование показателя	2009 год утверждено	2009 год факт	2011 год ООО ТОЭСК	2011 год РЭК
Прочие затраты всего, в том числе:	12 000	16 311	16 098,2	8 116,2 1

Оплата работ и услуг сторонних организаций		2656,8	3359,8	3240,96
в т.ч.				
услуги связи		1039,4	1430	864,36
услуги охраны		525,6	1016,50	895,60
юридические и информационные услуги		495,1	545	480
расходы на содержание транспорта		280,1	359,8	317
Расходы на подготовку кадров		37,9		
Расходы на командировки и представительские расходы		83,7	68,10	68,10
расходы на программное обеспечение		684,3	749,1	660
Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)		182,9	101,8	101,8
в т.ч.				
Налог на имущество		155,0	47,1	47,1
Налог с владельцев транспортных средств		9,7	9,3	9,3
Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)		18,2	45,4	45,4
Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего		13471,3	12636	4660,85
в т.ч.				
услуги агента по сбору ден.средств		4173,5	5891	3841,83
услуги по управлению		5579,3	0	
услуги СМИ		51,1	72	
прочие другие		682,5	1341,3	
Арендная плата	2512,0	2300,6	4582,3	
в т.ч.				
аренда транспорта (лизинг)		380,6	228,0	
аренда помещения		1920,0	4354,3	819,02

В связи со снижением объема полезного отпуска электроэнергии потребителям в 2011 году, а также п. 9 постановления Правительства РФ № 1172, РЭК считает возможным включить расходы по данной статье затрат на 2011 год в размере 8 116,21 тыс. руб., что составляет 67,2 % от уровня 2010 года.

подстатья «Налоги»

Статья налоги является комплексной и включает в себя транспортный налог, экологические платежи.

Транспортный налог регламентируется гл. 28 Налогового кодекса РФ, введенной в действие Федеральным законом от 24.07.2002 г. № 110-ФЗ и вступившей в силу с 01.01.2003 г.

По расчету ООО «Тверская энергосбытовая компания» транспортный налог в 2011 году составит 9,3 тыс. руб., ожидаемые отчисления по налогу на транспорт в 2010 году составят такую же сумму.

РЭК считает возможным определить данные расходы на 2011 год в размере 9,3 тыс. руб. рассчитанные по предложению Организации.

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ **платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы относятся к материальным расходам предприятия.**

РЭК считает возможным определить данные расходы на 2011 год в размере 45,4 тыс. руб. рассчитанные по предложению Организации.

Подстатья «Арендная плата»

Предлагаемые ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» расходы на арендную плату в 2011 году составят 4582,3 тыс. руб., что на 82,4 % выше расходов предусмотренных тарифным решением 2010 года (2 512 тыс. руб.)

Расчет затрат по статье «Аренда нежилых помещений» на 2011 год произведен на основании действующих договоров, анализа роста стоимости арендуемых помещений за прошлые периоды и составляет 819,02 тыс.руб.

РЭК Тверской области изучив представленные договора и расчеты Регулируемой организации, считает возможным включить в расчет тарифов на 2011 год расходы по статье «арендная плата» в размере 819,02 тыс. руб.

Подстатья «Оплата расходов и услуг сторонних организаций»

Оплат расходов и услуг сторонних организаций включает в себя расходы по подстатьям услуги связи, услуги охраны, юридические и информационные услуги, услуги по сопровождению программного обеспечения, бухгалтерское обслуживание, затраты на нотариальные и регистрационные документы, аудиторские и консультационные услуги, расходы на содержание транспорта.

По расчету ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» величина затрат по рассматриваемой подстатье на 2011 год составит 4127,50 тыс. руб.

Указанные затраты включены РЭК в состав расходов в размере 3240,96 тыс. руб. (снижение к уровню 2010 г. – 3,9%). Снижение затрат по сравнению с 2010 годом обусловлено снижением объема полезного отпуска электроэнергии потребителям в 2011 году, а также п. 9 постановления Правительства РФ № 1172.

Подстатья «Другие затраты относимые на себестоимость продукции»

Фактические расходы в 2009 году составили 13471,3 тыс. руб., ожидаемые расходы по 2010 году планируются в размере 10817,1 тыс.руб.

По расчету ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» расходы по статье «другие затраты относимые на себестоимость продукции» в 2011 году составят 12636 тыс. руб.

В целях недопущения превышения предельных максимальных уровней тарифов утвержденных ФСТ России на 2011 год, РЭК Тверской области при формировании других затрат относимых на себестоимость на 2011 год исходила из принципа применяемого ФСТ России при формировании предельных уровней тарифов в соответствии с п.9 постановления Правительства РФ № 1172. В результате РЭК предлагает принять к расчету сбытовой надбавки по данной статье затрат расходы на сумму 4 660,85 тыс. руб.

Вывод: РЭК Тверской области считает экономически обоснованной величину совокупных расходов по статье «прочие расходы» на 2011 год в размере 8116,21 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов из прибыли, операционных и внереализационных расходов

В расчет прибыли включаются средства на развитие производства, на социальное развитие, поощрения, проценты за пользование кредитом, налог на прибыль, налог на имущество, прибыль на прочие цели.

Тарифным решением 2010 года расходы из прибыли предусмотрены в размере – 2614 тыс. руб.

На 2011 год предприятие заявляет расходы из прибыли в размере 35525,60 тыс. руб., кроме этого списание дебиторской задолженности в размере 16503,5 тыс.руб. и 16000 тыс. руб. проценты за пользование кредитами.

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на электрическую энергию ООО "Тверская областная энергосбытовая компания"

Наименование показателя	2010 год утвержде но	2009 год факт	2010 год ожидаем ый	2011 год ООО ТОЭСК	2011 год РЭК
1	2	3	5	6	7
Прибыль на развитие производства					
Прибыль на поощрение	620	138,6	700	794,5	794,5
Дивиденды по акциям					
Прибыль на прочие цели			4900	34092,50	1510,6
- % за пользование кредитом		1486,2	3500	16000	

- услуги банка	1839	1038,8	1400	1589	1510,6
- прочие		1500,4		16503,50	
Прибыль, облагаемая налогом					
Налоги, сборы, платежи – всего	155	34,7	1347	638,60	638,60
в том числе:					
- на прибыль	155	34,7	175	198,6	198,63
- на имущество					
- другие налоги и обязательные сборы и платежи, в том числе					
Взносы в НП ГП и АТС		144	1172	440	440,0
Прибыль от товарной продукции	2614	4342,7	6947	35525,60	2943,73

Проведя анализ фактических и плановых расходов компании, РЭК считает обоснованными затраты по статье услуги банка в размере 1510,6 тыс. руб.

Организацией на период регулирования заявлены затраты на поощрение из прибыли в размере 794,5 тыс. руб., ожидаемые расходы на 2010 год – 700 тыс.руб.

РЭК включает в расчет тарифов на электрическую энергию средства на поощрение из прибыли в размере 794,5 тыс. руб.

Взносы в НП ГП и АТС включены в размере 440 тыс.руб.

Представленные в регулирующий орган расчеты, расшифровки и обоснования других расходов, не приняты РЭК в качестве обоснования в связи с чем, РЭК исключены расходы из прибыли в полном объеме.

Вывод: Согласно проведенному анализу представленных материалов, оценке обоснованности предложений ООО «Тверская областная энергосбытовая компания» по составу и размеру расходов на осуществление деятельности по сбыту электрической энергии и расчетам, учитывая п. 9 постановления Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010 г., РЭК считает обоснованным размер затрат на содержание сбыта в 2011 году составит 31 258,90 тыс. руб. (снижение к уровню 2010 года – 21,1%).

Вместе с тем, РЭК Тверской области рассмотрит возможность включения фактически сложившихся выпадающих доходов гарантирующего поставщика за 2011 год на период регулирования 2013 год, в случае их подтверждения обосновывающими материалами.

Таким образом, исходя из принятого НВВ в размере 31 258,90 тыс. руб. и учета отпуска электрической энергии в размере 432,63 млн. кВтч. средневзвешенная сбытовая надбавка на 2011 год составит 72,25 руб./МВтч.

<i>сбытовая надбавка для отдельных групп потребителей</i>	<i>Ставка сбытовой надбавки, руб./МВтч</i>
<i>Население</i>	<i>72,25</i>
<i>Прочие потребители</i>	<i>72,28</i>
<i>ТСО в целях компенсации потерь э/э</i>	<i>71,94</i>

Правление решило:

Установить сбытовую надбавку по группам потребителей ОАО «ТЭСК» по предложению эксперта.

Голосовали: «за» - 6, «против» - нет, «воздержались» - нет.

Протокол заседания Правления вела
Зав отделом ОКР РЭК Тверской области
секретарь Правления
РЭК Тверской области



С.В. Меньшакова