

Приложение N 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов
(введено Постановлением Правительства РФ от 09.08.2014 N 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования 2020-2024гг.
(вид цены (тарифа) на _____ 2020 _____ год
(расчетный период регулирования)

_____ ООО «Ковровэлектросетьремонт» _____
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1
к предложению о размете цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ковровэлектросетьремонт»

Сокращенное наименование: ООО «Ковровэлектросетьремонт»

Место нахождения: 601911 Владимирская область, г.Ковров, ул.Моховая, д.4Б

Фактический адрес: : 601911 Владимирская область, г.Ковров, ул.Моховая, д.4Б

ИНН: 3305054711

КПП:330501001

Ф.И.О. руководителя: Брусов Сергей Витальевич

Адрес электронной почты: kesg-kovgov-info@uapdex.ru

Контактный телефон: 8 (49232) 5-86-55

Факс:8(49232)5-86-55

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии (мощности)

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <1> | Предложения на расчетный период регулирования 2020 год |
|-------|--|-------------------|--|--|--|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 75 663 | 89 753 | 104 076 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 2 724 | | |
| 1.3. | ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | - 1 849 | | |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | - 1976 | | |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | | |

| | | | | | |
|------|--|------------|---------|---------|---------|
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | - 2,61 | | |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2> | МВт | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2> | МВт·ч | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность <3> | МВт | 11,0013 | 11,0013 | 11,0013 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3> | тыс. кВт·ч | 33 828 | 35 027 | 35 075 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3> | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с | процент | 7,45 | 7,18 | 6,64 |

указанием реквизитов
приказа Минэнерго
России, которым
утверждены нормативы)
<3>

3.7. Реквизиты программы
энергоэффективности
(кем утверждена, дата
утверждения, номер
приказа) <3>

3.8. Суммарный объем
производства и
потребления
электрической энергии
участниками оптового
рынка электрической
энергии <4>

4. Необходимая валовая
выручка по
регулируемым видам
деятельности
организации - всего

4.1. Расходы, связанные с
производством и
реализацией <2>, <4>;
подконтрольные расходы
<3> - всего

в том числе:
оплата труда

| | МВт·ч | тыс. рублей | | |
|--|-------|-------------|--------|--------|
| | | | 83 875 | 89 753 |
| | | | 44 267 | 45 660 |
| | | | 56 932 | |
| | | | 21 955 | 17 772 |
| | | | | 24 939 |

| | | | | |
|---|--------------------|---|---|--|
| Ремонт основных фондов | 13 093 | 18 039 | 19 371 | |
| Материальные затраты | | | | |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3> | тыс. рублей | 33 658 | 33 083 | 33 590 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 2 010 | 2 282 | 6 551 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 10 747 | 12 217 | 14 166 |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Постановление администрации Владимирской области № 1067 от 18.12.2017г. | Постановление администрации Владимирской области № 1067 от 18.12.2017г. | На утверждении в департаменте ЖКХ Владимирской области |
| Справочно: | | | | |
| Объем условных единиц <3> | у.е. | 969,29 | 969,29 | 986,49 |
| Операционные расходы на условную единицу <3> | тыс. рублей (у.е.) | 45,67 | 47,11 | 57,71 |
| 5. Показатели численности | | 67 | 69 | 69 |

персонала и фонда
оплаты труда по
регулируемым видам
деятельности

5.1. Среднесписочная
численность персонала

человек

60

69

69

5.2. Среднемесячная
заработная плата на
одного работника

тыс. рублей
на человека

32,306

30,340

32,280

5.3. Реквизиты отраслевого
тарифного соглашения
(дата утверждения, срок
действия)

Отраслевое
тарифное
соглашение в

Отраслевое
тарифное
соглашение в

Отраслевое
тарифное
соглашение в

электроэнергетике на
2013-2015гг. от
28.08.2014г.

электроэнергети
ке на 2013-
2015гг. от
28.08.2014г.

электроэнергетик
е на 2013-2015гг.
от 28.08.2014г.

Справочно:

Уставный капитал
(складочный капитал,
уставный фонд, вклады
товарищей)

тыс. рублей

247,600

247,600

247,600

Анализ финансовой
устойчивости по
величине излишка
(недостатка) собственных
оборотных средств

тыс. рублей

<1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

- <2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
- <3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
- <4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам
деятельности организации**

| N п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период <*> | | Предложения на расчетный период регулирувания 2020 год | |
|----------|--|----------------------|---|------------------|--|------------------|---|------------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монопольей | | | | | | | |
| 1.1. | на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в | | | | | | | |

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

| | | | | | | | |
|---|---|--------------------|--|--|--|--|--|
| Электроэнергетике | тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов | руб./МВт в мес. | | | | | |
| <p>электроэнергетике</p> <p>тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов</p> <p>электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"</p> | | | | | | | |
| Предельный максимальный уровень цен | руб./МВт· ч | | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|
| <p>(тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"</p> | | | | | | | |
| <p>1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)</p> | | | | | | | |
| <p>Двухставочный</p> | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|------|--|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--|
| | тариф | | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./кВт в мес. | 580,86915 | 587,07861 | 623,12919 | 623,12919 | 769,48542 | 701,14515 | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./кВт·ч | 0,20225 | 0,20353 | 0,20966 | 0,21787 | 0,19955 | 0,19975 | |
| | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2,21136 | 2,14495 | 2,60915 | 2,51756 | 2,98326 | 2,94989 | |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | | | | | | | |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт·ч | | | | | | | |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые" | руб./МВт·ч | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|------|---|-----------------|--|--|--|--|--|--|--|
| | организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | | | | | | | | |
| 3.3. | Доходность продаж для прочих потребителей: | процент | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | процент | | | | | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | процент | | | | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | процент | | | | | | | |
| | не менее 10 МВт | процент | | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | | |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|--------|--|------------------------|--|--|--|--|--|--|--|
| 4.3. | средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | | | | | | | |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | руб./Гкал | | | | | | | |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением: | руб./Гкал | | | | | | | |
| | 1,2 - 2,5 кг/см ² | руб./Гкал | | | | | | | |
| | 2,5 - 7,0 кг/см ² | руб./Гкал | | | | | | | |
| | 7,0 - 13,0 кг/см ² | руб./Гкал | | | | | | | |
| | > 13 кг/см ² | руб./Гкал | | | | | | | |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуплированный пар | руб./Гкал | | | | | | | |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую энергию | | | | | | | | |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности | руб./Гкал/ч в месяц | | | | | | | |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | | | | | | | |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | руб./куб. метра | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|--|------|--------------------|--|--|--|--|--|--|--|
| | вода | руб./куб. метра | | | | | | | |
| | пар | руб./куб. метра | | | | | | | |

Генеральный директор
ООО «Ковровэлектросетьремонт»

С.В.Брусков

Расчет индивидуальных тарифов на долгосрочный период регулирования 2020- 2024 годы

ООО "Ковровэлектросетьремонт"

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | По расчету организации | | По расчету организации | | По расчету организации | | По расчету организации | | По расчету организации | | | | | | |
|-------|--|---------------|------------------------|-------------|------------------------|-------------|------------------------|-------------|------------------------|-------------|------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | | 2020 год | 1 полугодие | 2 полугодие | 2021 год | 1 полугодие | 2 полугодие | 2022 год | 1 полугодие | 2 полугодие | 2023 год | 1 полугодие | 2 полугодие | 2024 год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии, всего, в том числе: | тыс. руб. | 104 075,5 | 54 433,0 | 49 642,5 | 96 000,3 | 50 077,0 | 45 923,3 | 96 277,0 | 50 221,1 | 46 055,9 | 96 588,8 | 50 383,2 | 46 205,6 | 96 893,0 | 50 541,4 | 46 351,6 |
| 1.1 | Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей | тыс. руб. | 97 073,1 | 50 792,04 | 46 281,0 | 88 773,3 | 46 319,00 | 42 454,3 | 88 818,0 | 46 342,40 | 42 475,6 | 88 892,6 | 46 381,19 | 42 511,4 | 88 952,2 | 46 412,18 | 42 540,0 |
| 1.2 | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии | тыс. руб. | 7 002,4 | 3 641,00 | 3 361,4 | 7 226,9 | 3 757,99 | 3 469,0 | 7 459,0 | 3 878,68 | 3 580,3 | 7 696,1 | 4 001,97 | 3 694,2 | 7 940,8 | 4 129,22 | 3 811,6 |
| 2 | Договорная мощность | MВт | 11,00 | 11,00013 | 11,00013 | 11,00 | 11,00013 | 11,00013 | 11,00 | 11,00013 | 11,00013 | 11,00 | 11,00013 | 11,00013 | 11,00 | 11,00013 | 11,00013 |
| 3 | Потребный отпуск электрической энергии за исключением потерь в сети филиала «Валдайэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» | тыс. кВт ч. | 35 074,7059 | 18 246,1411 | 16 828,5648 | 35 074,7059 | 18 246,1411 | 16 828,5648 | 35 074,7059 | 18 246,1411 | 16 828,5648 | 35 074,7059 | 18 246,1411 | 16 828,5648 | 35 074,7059 | 18 246,1411 | 16 828,5648 |
| 4 | Договорной тариф | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | ставка на содержание электрических сетей | руб./кВт м ес | x | 769,48542 | 701,14515 | x | 701,72010 | 643,17137 | x | 702,07460 | 643,49348 | x | 702,66226 | 644,03647 | x | 703,13175 | 644,46942 |
| 4.2 | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./кВт ч. | x | 0,19955 | 0,19975 | x | 0,20896 | 0,20613 | x | 0,21258 | 0,21275 | x | 0,21933 | 0,21952 | x | 0,22631 | 0,22650 |
| 5 | Одноставочный тариф | руб./кВт ч. | x | 2,98326 | 2,94989 | x | 2,74452 | 2,72889 | x | 2,75242 | 2,73677 | x | 2,76130 | 2,74566 | x | 2,76998 | 2,75434 |

Руководитель организации *Брусов Сергей Витальевич*