

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования))

Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МП ЗР «Севержилкомсервис»

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Муниципальное предприятие Заполярного района "Севержилкомсервис" |
| Сокращенное наименование | МП ЗР «Севержилкомсервис» МП ЗР «СЖКС» |
| Место нахождения | 166000 Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Рыбников, д. 17Б |
| Фактический адрес | 166000 Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Рыбников, д. 17Б |
| ИНН | 8300010685 |
| КПП | 298301001 |
| Ф.И.О. руководителя | Калашников Сергей Леонидович |
| Адрес электронной почты | ogks@atnet.ru; econ@sgks.ru |
| Контактный телефон | 8 (81853) 4-35-43, 4-29-60, 4-03-46 |
| Факс | 8(81853) 4-29-60 |

Приложение № 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 |
|-------|--|-------------------|--|---|---|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 613 014 | 605 315 | 700 000 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 9 150 | -22 957 | 500 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 1 524 | 1 206 | 1 300 |
| 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 | 0,3 | 0,2 | 0,2 |
| 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 | | | |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 11 738 | 11 200 | 11 200 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | | | |
| 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 | МВт·ч | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--------|--|--------------------------------|--|---|---|
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты | тыс. рублей | | | |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³ | тыс. рублей | | | |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | | |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | | | |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i> Объем условных единиц ³ Операционные расходы на условную единицу ³ | у.е. тыс. рублей (у.е.) | | | |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 707 | 679 | 679 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 43,5 | 50,0 | 57,6 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | 483 831 | 483 831 | 483 831 |

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования² 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).И.о. генерального директора МП ЗР
"Севержилкомсервис"

Труфакина О.Ю.

Приложение № 3
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|----------|---|-------------------|--|--|---|
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | | 18 467,495 | 18 303,310 | 18 303,310 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 11 738,495 | 11 200,048 | 11 200,048 |
| 1.1.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 6 356,352 | 5 910,384 | 5 910,384 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 5 382,143 | 5 289,664 | 5 289,664 |
| 1.1.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | в том числе: | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|----------|--|-------------------|--|--|---|
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.2.A | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.2.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.3. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.3.A | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.3.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.4. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.4.A | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.4.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|----------|---|-------------------|--|--|---|
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | 11 738 | 11 200,048 | 11 200,048 |
| 1.1.5.А | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 6 356 | 5 910 | 5 910,384 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 5 382 | 5 290 | 5 289,664 |
| 1.1.5.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6.А | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 6 729 | 7 103 | 7 103 |
| | менее 150 кВт | тыс. кВт·ч | 6 729 | 7 103 | 7 103 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 3 636 | 3 845 | 3 845 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 3 093 | 3 258 | 3 258 |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|--|---|
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | | | |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | | | |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | | | |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | | 4 195 | 4 195 | 4 195 |
| | в том числе: | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | 3 855 | 3 855 | 3 855 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 340 | 340 | 340 |
| | менее 150 кВт | тыс. штук | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. штук | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | | | |
| | не менее 10 МВт | тыс. штук | | | |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | | | |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | | 4 565 | 4 565 | 4 565 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 3 855 | 3 855 | 3 855 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 710 | 710 | 710 |
| | менее 150 кВт | штук | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|--|--|---|
| | от 150 кВт до 670 кВт | штук | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | | | |
| | не менее 10 МВт | штук | | | |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 4 565 | 4 565 | 4 565 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 661 652,721 | 621 750,945 | 715 013,586 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 194 | 194 | 194 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 45 | 62 | 71 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс. рублей | 3 190 | 9 505 | 9 000 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | | | |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 1 524 | 1 206 | 1 300 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 0 | 0,2 | 0,2 |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

И.о. генерального директора МП ЗР



Труфакина О.Ю.

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|-------|---|-------------------|--|---------------|--|---------------|---|---------------|
| | | | 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 монополий | | | | | | | |
| | <i>Для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, и приравненных к нему потребителей (с учетом НДС)</i> | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | руб./кВт.час. | 3,01 | 3,23 | 3,23 | 3,40 | 3,40 | 3,91 |
| | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | |
| | - ночная зона | руб./кВт.час. | 1,62 | 1,80 | 1,80 | 1,93 | 1,93 | 2,22 |
| | - полупиковая зона | руб./кВт.час. | 3,01 | 3,23 | 3,23 | 3,40 | 3,40 | 3,91 |
| | - пиковая зона | руб./кВт.час. | 3,91 | 4,20 | 4,20 | 4,42 | 4,42 | 5,08 |
| | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | |
| | - ночная зона | руб./кВт.час. | 1,62 | 1,80 | 1,80 | 1,93 | 1,93 | 2,22 |
| | - дневная зона (пиковая и полупиковая зона) | руб./кВт.час. | 3,46 | 3,71 | 3,71 | 3,91 | 3,91 | 4,50 |
| | <i>Для прочих потребителей</i> | | | | | | | |
| | Одноставочный тариф | руб./кВт.час. | 28,94 | 32,64 | 32,64 | 33,56 | 33,56 | 38,59 |
| | Трехставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт.мес. | | | | | | |
| | ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.мес. | | | | | | |
| | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | |
| | - ночная зона | руб./кВт.час. | 10,94 | 15,00 | 15,00 | 15,04 | 15,04 | 17,30 |
| | - полупиковая зона | руб./кВт.час. | 28,94 | 32,64 | 32,64 | 33,56 | 33,56 | 38,59 |
| | - пиковая зона | руб./кВт.час. | 49,29 | 52,58 | 52,58 | 54,50 | 54,50 | 62,68 |
| | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | |
| | - ночная зона | руб./кВт.час. | 10,94 | 15,00 | 15,00 | 15,04 | 15,04 | 17,30 |
| | - дневная зона (пиковая и полупиковая зона) | руб./кВт.час. | 35,26 | 38,84 | 38,84 | 40,07 | 40,07 | 46,08 |
| 1.1. | на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|-------|--|-------------------|--|---------------|--|---------------|---|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| | тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков | руб./МВт в мес. | | | | | | |
| | предельный максимальный уровень цен (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 | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в | | | | | | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | | | | | | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | |
| 3.1. | величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 3.2. | величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 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 | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--------|---|-------------------|--|---------------|--|---------------|---|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в | | | | | | |
| 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 редуцированный | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую | | | | | | | |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой | руб./Гкал/ч в | | | | | | |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в | руб./куб. | | | | | | |
| | вода | руб./куб. | | | | | | |
| | пар | руб./куб. | | | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

И.о. генерального директора МП ЗР
"Севержилкомсервис"



Труфакина О.Ю.

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|-------|--|-------------------|--|---------------|--|---------------|---|---------------|
| | | | 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 монополий | руб./кВт.час. | 28,94 | 32,64 | 32,64 | 33,56 | 33,56 | 40,27 |
| 1.1. | на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике | | | | | | | |
| | тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры | руб./МВт в мес. | | | | | | |
| | предельный максимальный уровень цен (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 | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в | | | | | | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | | | | | | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической | 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 организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 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 | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. | | | | | | |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в | | | | | | |
| 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 редуцированный | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую | | | | | | | |
| 4.4.1 | ставка на содержание тепловой | руб./Гкал/ч | | | | | | |
| 4.4.2 | тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в | руб./куб. | | | | | | |
| | вода | руб./куб. | | | | | | |
| | пар | руб./куб. | | | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

И.о. генерального директора МП ЗР
"Севержилкомсервис"



Труфакина О.Ю.