

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 2017 год
(расчетный период регулирования))

Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МП ЗР «Севержилкомсервис»

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 | 594 648 | 613 290 | 805 410 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -67 005 | 578 | 600 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -67 005 | -1 402 | -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 | -11,3 | -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 | 11 200 | 10 989 | 10 989 |
| 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 | 605 | 600 | 600 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 40 | 48 | 55,2 |
| 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 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).

Генеральный директор МП ЗР
"Севержилкомсервис"

Калашников С.Л.



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 | | 19 946,732 | 20 116,763 | 20 116,763 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 11 200,048 | 10 988,674 | 10 988,674 |
| 1.1.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 5 910,384 | 5 910,211 | 5 910,211 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 5 289,664 | 5 078,463 | 5 078,463 |
| 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.А | 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.А | 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.А | 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 | 11 200,048 | 10 988,674 | 10 988,674 |
| 1.1.5.А | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 5 910,384 | 5 910,211 | 5 910,211 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 5 289,664 | 5 078,463 | 5 078,463 |
| 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 | 8 746,684 | 9 128,089 | 9 178,089 |
| | менее 150 кВт | тыс. кВт·ч | 8 746,684 | 9 128,089 | 9 178,089 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 4 797,621 | 4 837,645 | 4 862,645 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 3 949,063 | 4 290,444 | 4 315,444 |
| | 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 | 216 | 216 | 216 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 40 | 48 | 55 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс. рублей | 2 794 | 3 000 | 3 000 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | | | |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -67 005 | -1 402 | -1 300 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | -11 | -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.

Генеральный директор



Калашников С.Л.

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. | 31,84 | 32,875 | 32,88 | 33,57 | 33,57 | 41,96 |
| 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 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 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. кВт·ч | | | | | | |
| | 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 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.

Генеральный директор МП ЗР
"Севержилкомсервис"



Калашников С.Л.