

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Лыковская ГЭС"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Лыковская ГЭС"

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью Лыковская ГЭС |
| Сокращенное наименование | ООО Лыковская ГЭС |
| Место нахождения | 303011, Орловская область, Мценский р-н, Подбелевец с, Солнечная ул, д.5, кабинет 5 |
| Фактический адрес | 303011, Орловская область, Мценский р-н, Подбелевец с, Солнечная ул, д.5, кабинет 5 |
| ИНН | 5717009038 |
| КПП | 571701001 |
| Ф.И.О. руководителя | Слободчиков Андрей Владимирович |
| Адрес электронной почты | msenskges@mail.ru |
| Контактный телефон | 8-920-810-11-18 |
| Факс | 8-499-501-24-78 |

**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 | | | |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | | | |
| 1.3. | ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | | |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | |
| 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 | | | |
| 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 и приравненным | тыс. кВт·ч | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|---|-------------------|--|---|---|
| | к нему категориям потребителей ³ | | | | |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием референтивного приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | | | |
| 3.7. | Референтивные 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 | | | | |
| 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 | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--------|---|---------------------------------|--|---|---|
| 4.4. | 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 | человек | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | | | |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | | |
| 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 тыс. рублей | | | |

¹ Базовый период — год, представляющий 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 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 | | | | |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.A. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | в том числе: | | | | |
| 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 | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|----------|---|-------------------|--|---|---|
| 1.1.4.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 | | | |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.5.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 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 | | | |
| | менее 150 кВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое 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 |
|-------|--|-------------------|--|---|---|
| | второе полугодие 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 | | | |
| 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 | | | | |
| | в том числе: | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | | | |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | | | |
| | 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 | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|--|---|---|
| 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 | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штуки | | | |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штуки | | | |
| 4. | Количество точек подключения менее 150 кВт | штуки | | | |
| 5. | от 150 кВт до 670 кВт | штуки | | | |
| 6. | от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт | штуки | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка | тыс. рублей | | | |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | штуки | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | | | |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|----------|--|----------------------|--|---|---|
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс. рублей | | | |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | | | |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | | | |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | | |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ООО "Лыковская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|---|---|
| 1. | Установленная мощность | МВт | | 1,222 | 1,222 |
| 2. | Среднегодовое значение положитель- ных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | | 1,222 | 1,222 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | | 6,490 | 7,160 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | | 6,290 | 7,000 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | | | |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | | | |
| 7. | Необходимая валовая выручка — всего | млн. рублей | | 45,989 | 69,296 |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | | | 43,590 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | | | 25,706 |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источником | млн. рублей | | | |
| 8. | Топливо — всего | | | | |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | | | |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн. рублей | | | |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|--|---|---|
| | реквизиты решения по удельному | | | | |
| | расходу условного топлива на отпуск | | | | |
| | тепловой и электрической энергии | | | | |
| 9. | Амортизация | млн. рублей | | | 6,755 |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | | | 12 |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | | 49,295 |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (Дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 11. | Расходы на производство — всего | млн. рублей | | 3,300 | 18,230 |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпущаемую с коллекторов источника | млн. рублей | | | |
| 12. | Объем перекрестного субсидирования — всего | | | | |
| 12.1. | от производства тепловой энергии | млн. рублей | | | |
| 12.2. | от производства электрической энергии | млн. рублей | | | |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли — всего | | 42,686 | | 51,062 |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпущаемую с коллекторов источника | млн. рублей | | | |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|---|---|
| | ВСЕГО | | | | |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию, отпущаемую с коллекторов источника | млн. рублей | | | |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн. рублей | | | 27,296 |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | | 39,390 |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества «Русский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

* базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 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 на услуги по оперативно-диспетчерс- кому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части управления техно- логическими режимами работы объектов электроэнергетики и энерго- принимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |

руб./МВт в мес.

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 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 |
| | 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 аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф | руб./МВт в мес. | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт·ч | | | | | | |
| | расхода (потери) | руб./МВт·ч | | | | | | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | | | | | | |
| 3. | Для 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-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 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 | | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 3 415 | 3 415 | 3 672 | 3 672 | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 1 671 280 | 1 671 280 | 2 972 559 | 2 972 559 | | |
| 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 | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | 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 |
| 4.4. | пар 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: вода пар | руб./куб. метра руб./куб. метра руб./куб. метра | | | | | | |

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.