

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на _____ 2026 _____ год (расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью "ДальЭнергоИнвест" (о.Шикотан, ДЭС
с.Крабозаводское)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ДальЭнергоИнвест" (о.Шикотан, ДЭС с.Крабозаводское)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "ДальЭнергоИнвест"

Сокращенное наименование ООО "ДальЭнергоИнвест"

Место нахождения 693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Ленина 246, А, офис 209

Фактический адрес 693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Ленина 246, А, офис 209

ИНН 6501246670

КПП 650101001

Ф.И.О. руководителя Морозов Александр Анатольевич

Адрес электронной почты office@dalenergoinvest.ru

Контактный телефон (4242) 45-35-45

Факс (4242) 45-35-45

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | | | | |
| 1. Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. Выручка | тыс. рублей | 440168,09 | 510224,58 | 942485,6 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | | | |
| 1.3. ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 11312,05 | 8743,75 | 10017,96 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | |
| 2. Показатели рентабельности организации | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| 2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более | процентов | | | |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** | МВт | | | |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | | | |
| 3.3. Заявленная мощность *** | МВт | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 17267,79 | 17231,7 | 23071,48 |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | | | |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | | | |
| 3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии **** | МВт·ч | | | |
| 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 440168,09 | 510224,58 | 942485,6 |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 92448,18 | 93148,28 | 101248,11 |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | | 37341,4 | 30721,75 | 33393,21 |
| ремонт основных фондов | | 44417,09 | 50963,33 | 55394,92 |
| материальные затраты | | 5954,16 | 7180,12 | 7804,48 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|-------------------------|--|--|---|
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 347719,91 | 452476,97 | 715999,34 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0 | -35400,67 | 125238,15 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет | тыс. рублей | | | |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |
| 4.5. Объем условных единиц *** | у.е. | | | |
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | | | |
| 5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала | человек | 18,3 | 18,5 | 18,5 |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 170,04 | 138,39 | 150,42 |
| 5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 50 | 50 | 50 |
| 7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |
| 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков | | | | |
| 1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | | 17267,79 | 17231,7 | 23071,48 |
| в том числе: | | | | |
| 1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| 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.А. в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1.Б. сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 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 | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|-------------------|--|--|---|
| 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 | | | |
| 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 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 | | | |

| 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 | | | | |
| в том числе: | | | | |
| 2.1. с населением и приравненным к нему категориям 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 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 | | | | |
| в том числе: | | | | |
| 3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | | | |
| 3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | | | |
| менее 670 кВт | штук | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | штук | | | |
| не менее 10 МВт | штук | | | |
| 4. Количество точек подключения | штук | | | |
| 5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------------|--|--|---|
| 6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. Среднесписочная численность персонала | человек | 18,3 | 18,5 | 18,5 |
| 6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 170,04 | 138,39 | 150,42 |
| 6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 7. Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс. рублей | | | |
| 8. Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | | | |
| 9. Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 347719,91 | 452476,97 | 715999,34 |
| 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) | | | | |

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

| | | | | |
|---|-------------|----------|---------|-----------|
| 1. Установленная мощность | МВт | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| 2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | | | |
| 3. Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 18,36899 | 18,0946 | 24,104861 |
| 4. Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 17,26779 | 17,2317 | 23,07148 |
| 5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | | | |
| 6. Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | | | |
| в том числе: | | | | |
| 7.1. относимая на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 7.2. относимая на электрическую мощность | млн. рублей | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|---|-------------------------|--|--|---|
| 7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 8. Топливо - всего | | 317,24562 | 443,36338 | 684,13591 |
| в том числе: | | | | |
| 8.1. топливо на электрическую энергию | млн. рублей | 317,24562 | 443,36338 | 684,13591 |
| удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | 319,427 | 325,112 | 324,214 |
| 8.2. топливо на тепловую энергию | млн. рублей | | | |
| удельный расход условного топлива на тепловую | кг/Гкал | | | |
| реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии | | | | |
| 9. Амортизация | млн. рублей | | | |
| 10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности: | | | | |
| 10.1. среднесписочная численность персонала | человек | 18,3 | 18,5 | 18,5 |
| 10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 170,04 | 138,39 | 150,42 |
| 10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 11. Расходы на производство - всего | млн. рублей | 92,44818 | 93,14828 | 101,24811 |
| в том числе: | | | | |
| 11.1. относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 92,44818 | 93,14828 | 101,24811 |
| 11.2. относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 12. Объем перекрестного субсидирования - всего | | | | |
| в том числе: | | | | |
| 12.1. от производства тепловой энергии | млн. рублей | | | |
| 12.2. от производства электрической энергии | млн. рублей | | | |
| 13. Необходимые расходы из прибыли - всего | | 347,71991 | 452,47697 | 715,99934 |
| в том числе: | | | | |
| 13.1. относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 347,71991 | 452,47697 | 715,99934 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| 13.2. относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | | | |
| в том числе: | | | | |
| 14.1. относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | |
| 14.2. относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 15. Чистая прибыль (убыток) | млн. рублей | | | |
| 16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | процент | | | |
| 17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|---|--------------------|--|------------------|--|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий: | | | | | | | |
| 1.1. 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | рублей/МВт в месяц | | | | | | |
| 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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии: | | | | | | | |
| двухставочный тариф: | | | | | | | |
| ставка на содержание сетей | рублей/МВт в месяц | | | | | | |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | | | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--|-----------------------|--|------------------|--|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 2. Для коммерческого оператора | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3. Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| менее 670 кВт | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| не менее 10 МВт | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 4. Для генерирующих объектов: | | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.1. цена на электрическую энергию | рублей/тыс. кВт·ч | 25,49 | 25,49 | 29,61 | 29,61 | 40,85 | 40,85 |
| в том числе топливная составляющая | рублей/тыс. кВт·ч | 18,37 | 18,37 | 25,73 | 25,73 | 29,65 | 29,65 |
| 4.2. цена на генерирующую мощность | рублей/МВт в месяц | | | | | | |
| 4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.3.2. тариф на отборный пар давлением: | рублей/Гкал | | | | | | |
| 1,2 - 2,5 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 2,5 - 7,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 7,0 - 13,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| > 13 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию | | | | | | | |
| 4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности | рублей/Гкал/ч в месяц | | | | | | |
| 4.4.2. тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | | | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|---|----------------------|--|------------------|--|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/ куб. метр | | | | | | |
| вода | рублей/ куб. метр | | | | | | |
| пар | рублей/ куб. метр | | | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

- Примечания:
1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский 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 позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.