**Форма раскрытия информации
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: \_\_\_\_ООО «Энергоинвест\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ИНН: \_\_\_\_\_\_\_4716026007\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

КПП: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_784201001\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Долгосрочный период регулирования: \_2019\_ - \_2023\_ гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **п/п** | **Показатель** | **Ед.изм.** | **2015** | **2016** | **2017** | **2019** | **Примечание\*\*\*** |
| **факт\*\*** | **факт\*\*** | **факт\*\*** | **план** |
| I. | Структура затрат | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 1. | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс.руб. | 51 981.55 | 45 945.88 | 48 235.92 | 47 521,59 |   |
| 1.1. | Себестоимость, всего | тыс.руб. | 51 981.55 | 45 945.88 | 48 235.92 | 47 521,59 |   |
| 1.1.1. | Материальные расходы всего | тыс.руб. | 6 251.11 | 7 305.68 | 7 614.90 | 8 182,74 |  |
| 1.1.1.1. | в том числе на сырьё, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 158.02 | 189.16 | 202.17 | 113.80 |  |
| 1.1.1.2. | на ремонт | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.3. | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 6 093.09 | 6 486.01 | 6 767.22 | 8 068.94 |  |
| 1.1.1.3.1. | в том числе на ремонт | тыс.руб. |   |  |  |  |   |
| 1.1.2. | Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего | тыс.руб. | 3 625.35 | 3 353.55 | 3 488.60 | 4 732.36 |  |
| 1.1.2.1. | в том числе на ремонт | тыс.руб. |   |  |  |  |  |
| 1.1.3. | Амортизационные отчисления | тыс.руб. | 33 542.17 | 20 198.87 | 19 384.95 | 16 887.61 |  |
| 1.1.4. | Прочие расходы | тыс.руб. | 7754,8 |  |  |  |  |
| 1.1.4.1. | Плата за аренду имущества | тыс.руб. |  2 757.41 | 5 337.38 | 10 302.84 | 3 953.08 |  |
| 1.1.4.2. | налоги, пошлины и сборы | тыс.руб. |  1 532.05 | 1 699.48 | 4 563.48 | 1 754.72 |   |
| 1.1.4.3 | Расходы на обслуживание операционных заёмных средств | тыс.руб. |   |  |  |  |   |
| 1.1.4.4 | Расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс.руб. |   |  |  |  |   |
| 1.1.4.5 | прочие расходы (с расшифровкой)\*\*\*\* | тыс.руб. |  3 729.51 | 7 163.66 | 1 852.10 | 9 138,02 |  |
| 1.2 | Прибыль до налогооблажения | тыс.руб. |  0 | 7 533.00 | 0 | 0 |   |
| 1.2.1 | Налог на прибыль | тыс.руб. |  0 | 2 303,00 | 0 | 0 |   |
| 1.2.2 | Чистая прибыль, всего | тыс.руб. |  0 | 0 | 0 | 0 |   |
| 1.2.2.1 | В том числе прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. |   |  |  |  |   |
| 1.2.2.2 | В том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов | тыс.руб. |   |  |  |  |   |
| 1.2.2.3 | В том числе дивиденды по акциям | тыс.руб. |   |  |  |  |   |
| 1.2.2.4 | В том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой), в т.ч. налоги | тыс.руб. |  3 151,14 | 5 640,15 | 4 570,90 | 1824,58 |   |
| 1.3 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс.руб. |   |  |  |  |   |
| 1.4 | Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс.руб. | 4 631,96 | 1058,39 | 4 128,3 |  |   |
| 1.4.1 | в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс.руб. |   |  |  |  |   |
| 1.4.1.1 | Справочно: «Количество люготыных технологических присоединений» | ед. |   |  |  |  |   |
| 1.5 | прочие расходы (с расшифровкой)\*\*\*\* | тыс.руб. |   |  |  |  |   |
| II. | Справочно: расходы на ремонт всего (п.1.1.1.2. + п.1.1.2.1 + п.1.1.3.1) | тыс.руб. |   |  |  |  |   |
| III. | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс.руб. | 543,94 | 887,26 | 1029,04 | 1048,48 |   |
| 1.1 | Справочно:Объём технологических потерь | МВт\*ч | 250 | 478 | 499 | 531 |   |
| 1.2 | Справочно:Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс.руб. | 2,567 | 2,235 | 2,317 | 2,331 |  |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объёмов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 1 | Общее количество точек подключения на конец года | шт. |  17 | 17 | 68 | 74 |   |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 80 | 80 | 83,56 | 84,19 |   |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне 110кВ | МВа | 80 | 80 | 80 | 80 |   |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне 10кВ | МВа | -- | -- | 3,56 | 4,19 |  |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе: | у.е. | 5,7 | 5,7 | 42,8 | 46,78 |   |
| 3.1 | в том числе Количество условных единиц по линиям электропередач на уровне 10кВ | у.е. | 0,35 | 0,35 | 5,37 | 8,0 |   |
| 3.2 | в том числе Количество условных единиц по линиям электропередач на уровне 0,4кВ | у.е. | 5,35 | 5,35 | 37,43 | 38,78 |  |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, в том числе: | у.е. | 344,3 | 344,3 | 360,8 | 366,1 |   |
| 4.1 | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне 110кВ | у.е. | 341,3 | 341,3 | 341,3 | 341,3 |  |
| 4.2 | в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне 10кВ | у.е. | 3 | 3 | 19,5 | 24,8 |   |
| 5 | Длина линий электропередач, всего, в том числе: | км | 2,08 | 2,08 | 18,28 | 18,8 |   |
| 5.n | в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения | км |   |  |  |  |   |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 96 | 96 | 11 | 13 |   |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года | тыс.руб. | 0 |  |  |  |   |
| 7.1 | В том числе за счёт платы за технологическое присоединение | тыс.руб. | 0 |  |  |  |   |
| 8 | Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленной Минэнерго России\*\*\*\*\* | % | Х | 1,33 | 7,14 | 7,14 |  Х |

Генеральный директиор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.А.Войнова