**Об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества (абз. 2, подп. «г» п. 19)**

**о балансе электрической энергии и мощности (абз. 2, подп. «г» п. 19)**, в том числе:

*об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации (абз. 2, подп. «г», п. 19):*

*об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования (абз. 2 подп. «г» п. 19):*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год** | | | | | |
| ***ФГАОУ ВПО «УрФУ им. первого Президента России Б.Н. Ельцина»*** | | | | | |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Единицы измерения** | **на 2021 год** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Год** |
| **В целом по организации** | | | | | |
| **1.** | **Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе** | **млн. кВт.ч** | **50,806874** | **48,949647** | **99,756521** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | 96,291521 |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 96,291521 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 93,786413 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 46,049573 |
| **1.1.** | **от других организаций** | **млн. кВт.ч** | **50,806874** | **48,949647** | **99,756521** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | 96,291521 |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 3,465000 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | - |
| **2.** | **Полезный отпуск электрической энергии** | **млн. кВт.ч** | **47,803651** | **46,056206** | **93,859857** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 4,884000 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 44,141995 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 44,833862 |
| **3.** | **Потери электрической энергии** | **млн. кВт.ч** | **3,003223** | **2,893441** | **5,896664** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 1,086108 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 3,594845 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 1,215711 |
| **4.** | **Потери электрической энергии** | **%** | **5,911056** | **5,911056** | **5,911056** |
|  | ВН | % |  |  | - |
|  | СН1 | % |  |  | 1,127937 |
|  | СН2 | % |  |  | 3,833013 |
|  | НН | % |  |  | 2,640006 |
| **5.** | **Заявленная мощность** | **МВт** | **15,652811** | **15,085152** | **15,368982** |
|  | ВН | МВт |  |  | - |
|  | СН1 | МВт |  |  | 0,774424 |
|  | СН2 | МВт |  |  | 7,353101 |
|  | НН | МВт |  |  | 7,241457 |
| **Сторонним потребителям** | | | | | |
| **1.** | **Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе** | **млн. кВт.ч** | **43,641688** | **42,046382** | **85,688070** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | 82,738086 |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 82,738086 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 79,846568 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 37,925391 |
| **1.1.** | **от других организаций** | **млн. кВт.ч** | **43,641688** | **42,046382** | **85,688070** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | 82,738086 |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 2,949983 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | - |
| **2.** | **Полезный отпуск электрической энергии** | **млн. кВт.ч** | **41,062003** | **39,560997** | **80,623000** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 4,884000 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 38,872000 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 36,867000 |
| **3.** | **Потери электрической энергии** | **млн. кВт.ч** | **2,579685** | **2,485385** | **5,065070** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 0,957501 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 3,049177 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 1,058391 |
| **4.** | **Потери электрической энергии** | **%** | **5,911056** | **5,911056** | **5,911056** |
|  | ВН | % |  |  | - |
|  | СН1 | % |  |  | 1,157268 |
|  | СН2 | % |  |  | 3,818795 |
|  | НН | % |  |  | 2,790720 |
| **5.** | **Заявленная мощность** | **МВт** | **13,237212** | **12,757156** | **12,997184** |
|  | ВН | МВт |  |  | - |
|  | СН1 | МВт |  |  | 0,774424 |
|  | СН2 | МВт |  |  | 6,408317 |
|  | НН | МВт |  |  | 5,814442 |

*о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования (абз. 2, подп. «г» п. 19):*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год** | | | | | |
| ***ФГАОУ ВПО «УрФУ им. первого Президента России Б.Н. Ельцина»*** | | | | | |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Единицы измерения** | **на 2021 год** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Год** |
| **В целом по организации** | | | | | |
| **1.** | **Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе** | **млн. кВт.ч** | **50,806874** | **48,949647** | **99,756521** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | 96,291521 |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 96,291521 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 93,786413 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 46,049573 |
| **1.1.** | **от других организаций** | **млн. кВт.ч** | **50,806874** | **48,949647** | **99,756521** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | 96,291521 |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 3,465000 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | - |
| **2.** | **Полезный отпуск электрической энергии** | **млн. кВт.ч** | **47,803651** | **46,056206** | **93,859857** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 4,884000 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 44,141995 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 44,833862 |
| **3.** | **Потери электрической энергии** | **млн. кВт.ч** | **3,003223** | **2,893441** | **5,896664** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 1,086108 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 3,594845 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 1,215711 |
| **4.** | **Потери электрической энергии** | **%** | **5,911056** | **5,911056** | **5,911056** |
|  | ВН | % |  |  | - |
|  | СН1 | % |  |  | 1,127937 |
|  | СН2 | % |  |  | 3,833013 |
|  | НН | % |  |  | 2,640006 |
| **5.** | **Заявленная мощность** | **МВт** | **15,652811** | **15,085152** | **15,368982** |
|  | ВН | МВт |  |  | - |
|  | СН1 | МВт |  |  | 0,774424 |
|  | СН2 | МВт |  |  | 7,353101 |
|  | НН | МВт |  |  | 7,241457 |
| **Сторонним потребителям** | | | | | |
| **1.** | **Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе** | **млн. кВт.ч** | **43,641688** | **42,046382** | **85,688070** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | 82,738086 |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 82,738086 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 79,846568 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 37,925391 |
| **1.1.** | **от других организаций** | **млн. кВт.ч** | **43,641688** | **42,046382** | **85,688070** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | 82,738086 |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 2,949983 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | - |
| **2.** | **Полезный отпуск электрической энергии** | **млн. кВт.ч** | **41,062003** | **39,560997** | **80,623000** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 4,884000 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 38,872000 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 36,867000 |
| **3.** | **Потери электрической энергии** | **млн. кВт.ч** | **2,579685** | **2,485385** | **5,065070** |
|  | ВН | млн. кВт.ч |  |  | - |
|  | СН1 | млн. кВт.ч |  |  | 0,957501 |
|  | СН2 | млн. кВт.ч |  |  | 3,049177 |
|  | НН | млн. кВт.ч |  |  | 1,058391 |
| **4.** | **Потери электрической энергии** | **%** | **5,911056** | **5,911056** | **5,911056** |
|  | ВН | % |  |  | - |
|  | СН1 | % |  |  | 1,157268 |
|  | СН2 | % |  |  | 3,818795 |
|  | НН | % |  |  | 2,790720 |
| **5.** | **Заявленная мощность** | **МВт** | **13,237212** | **12,757156** | **12,997184** |
|  | ВН | МВт |  |  | - |
|  | СН1 | МВт |  |  | 0,774424 |
|  | СН2 | МВт |  |  | 6,408317 |
|  | НН | МВт |  |  | 5,814442 |