**Информация о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:**

[**Об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании**](http://www.oreloblenergo.ru/category/raskrytie_infy/info_work/o-balanse/) **по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации.**

 **Об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования.**

|  |
| --- |
| **Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН** |
|  | **для ООО «Промэнергосеть»** |  |  |  |  |
| млн. кВт.ч |  |  |  |  |  |
| п.п.  | Показатели  | Период регулирования 2016 год  |
| Всего | ВН  | СН1 | СН 2 | НН  |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1.  | Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО |  25,147  |  22,317  |   -  |  2,830  |  -  |
|
| 1.1.  | из смежной сети, всего  |  25,147  |  22,317  |   -  |  2,830  |  -  |
|   | в том числе из сети  |   |   |   |   |   |
|   | ВН  |  22,317  |  22,317  |  -  |  -  |  -  |
|   | СН1  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|   | СН2  |  2,83  |  -  |  -  |  2,83  |  -  |
| 1.2.  | от электростанций ПЭ (ЭСО) |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|
| 1.3.  | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|
| 1.4.  | поступление эл. энергии от других организаций  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|
| 2.  | Потери электроэнергии в сети |  0,872  |  0,797  |  -  |  0,075  |  -  |
|
|   | то же в % (п. 2. /п. 1.) |  3,47  |  3,57  |  -  |  2,65  |  -  |
| 3.  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|
|
| 4.  | Полезный отпуск из сети  |  24,275  |  21,52  |  -  |  2,755  |  -  |
|   | в т.ч.  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
| 4.1.  | собственным потребителям ЭСО |
|
|   | из них:  |   |   |   |   |   |
|   | потребителям, присоединенным к центру питания  |  24,275  |  21,52  |  -  |  2,755  |  -  |
|
|   | на генераторном напряжении |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|
| 4.2.  | потребителям оптового рынка |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|
| 4.3.  | сальдо переток в другие организации |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |
|

|  |
| --- |
| **Электрическая мощность по диапазонам напряжения.**  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  МВт |  |  |  |  |  |
| п.п.  | Показатели  | Период регулирования 2016 год |
| Всего | ВН  | СН1 | СН2 | НН  |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1.  | Поступление мощности в |  6,69  |  5,40  |  -  |  1,29  |  - |
| сеть, ВСЕГО  |
| 1.1.  | из смежной сети  |  6,69  |  5,40  |  -  |  1,29  |  - |
| 1.2.  | от электростанций ПЭ  |  -  |  -  |  -  |  - |  - |
|   | от других поставщиков (в.т.ч. с оптового рынка)  |  -  |  -  |  -  |  - |  - |
|   | от других организаций  |  -  |  -  |  -  |  - |  - |
| 2.  | Потери в сети  |  0,50  |  0,40  |  -  | 0,1 |  - |
|   | то же в %  |  7,47  |  7,41  |  -  |  7,75  |  - |
| 3.  | Мощность на |  -  |  -  |  -  |  - |  - |
| производственные и |
| хозяйственные нужды  |
| 4.  | Полезный отпуск мощности |  6,19  |  5,00  |  -  | 1,19 |  - |
| потребителям  |
| 4.1.  | в т.ч.  |  6,19  |  5,00  |  -  | 1,19 |  - |
| Заявленная (расчетная) |
| мощность собственных |
| потребителей,  |
| пользующихся  |
| региональными  |
| электрическими сетями  |
| 4.2.  | Заявленная (расчетная) |  -  |  -  |  - |  - |  - |
| мощность потребителей |
| оптового рынка  |
| 4.3.  | в другие организации  |  -  |  -  |  - |  - |  - |

Примечание: 1. Поступление электроэнергии и мощности в сеть указано в соответствии с физическим присоединением.

 2. Переток электроэнергии мощности в другие организации (полезный отпуск) указан с учетом п.45. Методических указаний.



**О потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования.**

Потери электроэнергии в сетях ООО «Промэнергосеть» за 2016 год.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2016 год** | **Тыс. кВт/час** | **%** |
| Всего потери электроэнергии в сетях ООО «Промэнергосеть»  | 871,689 | 100 |
| в том числе: |  |  |
| ВН | 796,898 | 91,42 |
| СНI | 0,0 | 0,0 |
| СНII | 74,791 | 8,58 |
|  НН | 0,0 | 0,0 |

**О затратах на оплату потерь.**

 Фактические затраты сетевой организации на покупку потерь электроэнергии в сетях ООО «Промэнергосеть» в 2016 г. составили – 2061390 руб. (с НДС). Всего потери электроэнергии в сетях ООО «Промэнергосеть» 871,689 Тыс. кВт/час.

**Об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь.**

Норматив потерь электроэнергии в сетях ООО «Промэнергосеть» на 2016 г. утвержден на уровне 6,8005 % при поступлении электроэнергии в сеть 23,9797 тыс.кВт\*ч. (Экспертное заключение №155 от 16 декабря 2015 г.)

**О перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования.**

Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях выполняются согласно программы энергосбережения и повышения энергоэффективности .

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок проведения | Цель реализации мероприятия | Источник финансирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.Модернизация, замена оборудования: |  |  |  |
| 1.1. Реконструкция ОПУ и РУ 10 кВ ГПП 110/10 кВ «Графит» | 2016-2018г.г. | Повышение надёжности существующих потребителей, сокращение срока перерываэл/снабжения, снижение недоотпуска электроэнергии | Инвестпрограмма |
| 1.2. Снижение затрат на собственные нужды подстанций (замена ламп электроосвещения на энергосберегающие, замена средств отопления более экономичными) | 2016-2018г.г. | Снижение технологических потерь электроэнергии при её передаче. | Инвестпрограмма |
| 2. Технические мероприятия: |  |  |  |
| 2.1. Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на ТП с двумя трансформаторами | 2016-2018г.г. | Снижение потерь электроэнергии на 0,2% от отпуска в сеть | Не требует затрат |
| 2.2. Проведение контрольных снятий показаний приборов учета | 2016-2018г.г. | Выявление недоучтенной электроэнергии | Не требует затрат |
| 3.Развитие системы учета электрической энергии: |  |
| 3.1. Монтаж дополнительной системы АИИСКУЭ на ГПП 110/10 кВ «Графит»и ТП 420 г.Ельня | 2017г. | Повышение точности и надежности учета, повышение достоверности расчетов, локализация и снижение потерь электроэнергии | Инвестпрограмма |
| 4. Организационные мероприятия: |  |
| 4.1. Проведение энергетического обследования (энергоаудит) | 2016г. | Снижение потерь электрической энергии  | Собственные средства |

**О закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости.** Стоимость закупленной электрической энергии для компенсации потерь в сетях 2061390 руб. (с НДС).

**О размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения.**

 ООО «Промэнергосеть» не имеет прямых договоров оказания услуг по передаче электрической энергии непосредственно с потребителями по точкам присоединения к сетям ООО «Промэнергосеть».

 **Уровень нормативных потерь установлен экспертным заключением № 118/1 от 16 декабря 2016 г. Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Промэнергосеть» и составляет 6,008%.**