Таблица 17

***Баланс электрической мощности по диапазонам напряжения***

***АО «Малышевское рудоуправление»***

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п/. | Показатели | Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду n- 2 (2015 год)** | | | | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть всего, в том числе: | 11,789 | 10,507 | 1,282 |  |  |
| 1.1. | из смежной сети всего, в том числе из сети: |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | ВН |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | СН1 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | СН11 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | от электростанций |  |  |  |  |  |
| 1.3. | поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | - от сетевой организации 1 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. | - от сетевой организации II |  |  |  |  |  |
| 2. | Потери мощности в сети | 0,183 | 0,147 | 0,036 |  |  |
|  | то же в % (п. 2/п. 1) | 1,552 | 1,395 | 2,834 |  |  |
| 3. | Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе: | 11,606 | 9,434 | 1,22 | 0,952 |  |
| 3.1. | заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей) | 6,517 (4,217) | 6,054 (4,127) | 0,09 (0,088) | 0,373 (0,002) |  |
| 3.1.1. | в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении |  |  |  |  |  |
| 3.2. | в другие сетевые организации всего, в том числе: | 5,089 | 3,380 | 1,130 | 0,579 |  |
| 3.2.1. | – в сети сетевой организации 1 ОАО «МРСК Урала» | 5,089 | 3,380 | 1,130 | 0,579 |  |
| 3.2.2. | – в сети сетевой организации 2 |  |  |  |  |  |
| **Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду n-1 (2016 год)** | | | | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть всего, в том числе: | 11,789 | 10,507 | 1,282 |  |  |
| 1.1. | из смежной сети всего, в том числе из сети: |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | ВН |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | СН1 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | СН11 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | от электростанций |  |  |  |  |  |
| 1.3. | поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | - от сетевой организации 1 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. | - от сетевой организации II |  |  |  |  |  |
| 2. | Потери мощности в сети | 0,183 | 0,147 | 0,036 |  |  |
|  | то же в % (п. 2/п. 1) | 1,552 | 1,395 | 2,834 |  |  |
| 3. | Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе: | 11,606 | 9,434 | 1,22 | 0,952 |  |
| 3.1. | заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей) | 6,517 (4,217) | 6,054 (4,127) | 0,09 (0,088) | 0,373 (0,002) |  |
| 3.1.1. | в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении |  |  |  |  |  |
| 3.2. | в другие сетевые организации всего, в том числе: | 5,089 | 3,38 | 1,13 | 0,579 |  |
| 3.2.1. | – в сети сетевой организации 1 ОАО «МРСК Урала» | 5,089 | 3,38 | 1,13 | 0,579 |  |
| 3.2.2. | – в сети сетевой организации 2 |  |  |  |  |  |
| **Базовый период (2017 год)** | | | | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть всего, в том числе: | 11,801 | 10,518 | 1,283 |  |  |
| 1.1. | из смежной сети всего, в том числе из сети: |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | ВН |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | СН1 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | СН11 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | от электростанций |  |  |  |  |  |
| 1.3. | поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | - от сетевой организации 1 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. | - от сетевой организации II |  |  |  |  |  |
| 2. | Потери мощности в сети | 0,183 | 0,147 | 0,036 |  |  |
|  | то же в % (п. 2/п. 1) | 1,552 | 1,395 | 2,834 |  |  |
| 3. | Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе: | 11,618 | 9,444 | 1,221 | 0,953 |  |
| 3.1. | заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей) | 6,524 (4,222) | 6,060 (4,132) | 0,09 (0,088) | 0,374 (0,002) |  |
| 3.1.1. | в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении |  |  |  |  |  |
| 3.2. | в другие сетевые организации всего, в том числе: | 5,094 | 3,384 | 1,131 | 0,579 |  |
| 3.2.1. | – в сети сетевой организации 1 ОАО «МРСК Урала» | 5,094 | 3,384 | 1,131 | 0,579 |  |
| 3.2.2. | – в сети сетевой организации 2 |  |  |  |  |  |
| **Период регулирования n+1 (2018 год)** | | | | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть всего, в том числе: | 11,836 | 10,549 | 1,287 |  |  |
| 1.1. | из смежной сети всего, в том числе из сети: |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | ВН |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | СН1 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | СН11 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | от электростанций |  |  |  |  |  |
| 1.3. | поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | - от сетевой организации 1 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. | - от сетевой организации II |  |  |  |  |  |
| 2. | Потери мощности в сети | 0,183 | 0,147 | 0,036 |  |  |
|  | то же в % (п. 2/п. 1) | 1,552 | 1,395 | 2,834 |  |  |
| 3. | Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе: | 11,653 | 9,472 | 1,225 | 0,956 |  |
| 3.1. | заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей) | 6,544 (4,235) | 6,078 (4,144) | 0,091 (0,089) | 0,375 (0,002) |  |
| 3.1.1. | в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении |  |  |  |  |  |
| 3.2. | в другие сетевые организации всего, в том числе: | 5,109 | 3,394 | 1,134 | 0,581 |  |
| 3.2.1. | – в сети сетевой организации 1 ОАО «МРСК Урала» | 5,109 | 3,394 | 1,134 | 0,581 |  |
| 3.2.2. | – в сети сетевой организации 2 |  |  |  |  |  |
| **Период регулирования n+2 (2019 год)** | | | | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть всего, в том числе: | 11,860 | 10,570 | 1,290 |  |  |
| 1.1. | из смежной сети всего, в том числе из сети: |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | ВН |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | СН1 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | СН11 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | от электростанций |  |  |  |  |  |
| 1.3. | поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | - от сетевой организации 1 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. | - от сетевой организации II |  |  |  |  |  |
| 2. | Потери мощности в сети | 0,183 | 0,147 | 0,036 |  |  |
|  | то же в % (п. 2/п. 1) | 1,552 | 1,395 | 2,834 |  |  |
| 3. | Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе: | 11,677 | 9,491 | 1,228 | 0,958 |  |
| 3.1. | заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей) | 6,557 (4,243) | 6,090 (4,152) | 0,091 (0,089) | 0,376 (0,002) |  |
| 3.1.1. | в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении |  |  |  |  |  |
| 3.2. | в другие сетевые организации всего, в том числе: | 5,120 | 3,401 | 1,137 | 0,582 |  |
| 3.2.1. | – в сети сетевой организации 1 ОАО «МРСК Урала» | 5,120 | 3,401 | 1,137 | 0,582 |  |
| 3.2.2. | – в сети сетевой организации 2 |  |  |  |  |  |
| **Период регулирования n+3 (2020 год)** | | | | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть всего, в том числе: | 11,872 | 10,581 | 1,291 |  |  |
| 1.1. | из смежной сети всего, в том числе из сети: |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | ВН |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | СН1 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | СН11 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | от электростанций |  |  |  |  |  |
| 1.3. | поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | - от сетевой организации 1 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. | - от сетевой организации II |  |  |  |  |  |
| 2. | Потери мощности в сети | 0,184 | 0,147 | 0,037 |  |  |
|  | то же в % (п. 2/п. 1) | 1,552 | 1,395 | 2,834 |  |  |
| 3. | Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе: | 11,688 | 9,5 | 1,229 | 0,959 |  |
| 3.1. | заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей) | 6,563 (4,247) | 6,096 (4,156) | 0,091 (0,089) | 0,376 (0,002) |  |
| 3.1.1. | в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении |  |  |  |  |  |
| 3.2. | в другие сетевые организации всего, в том числе: | 5,125 | 3,404 | 1,138 | 0,583 |  |
| 3.2.1. | – в сети сетевой организации 1 ОАО «МРСК Урала» | 5,125 | 3,404 | 1,138 | 0,583 |  |
| 3.2.2. | – в сети сетевой организации 2 |  |  |  |  |  |
| **Период регулирования n+4 (2021 год)** | | | | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть всего, в том числе: | 11,896 | 10,602 | 1,294 |  |  |
| 1.1. | из смежной сети всего, в том числе из сети: |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | ВН |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | СН1 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | СН11 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | от электростанций |  |  |  |  |  |
| 1.3. | поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | - от сетевой организации 1 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. | - от сетевой организации II |  |  |  |  |  |
| 2. | Потери мощности в сети | 0,185 | 0,148 | 0,037 |  |  |
|  | то же в % (п. 2/п. 1) | 1,552 | 1,395 | 2,834 |  |  |
| 3. | Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе: | 11,711 | 9,519 | 1,231 | 0,961 |  |
| 3.1. | заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей) | 6,576 (4,256) | 6,108 (4,165) | 0,091 (0,089) | 0,377 (0,002) |  |
| 3.1.1. | в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении |  |  |  |  |  |
| 3.2. | в другие сетевые организации всего, в том числе: | 5,135 | 3,411 | 1,140 | 0,584 |  |
| 3.2.1. | – в сети сетевой организации 1 ОАО «МРСК Урала» | 5,135 | 3,411 | 1,140 | 0,584 |  |
| 3.2.2. | – в сети сетевой организации 2 |  |  |  |  |  |
| **Период регулирования n+5 (2022 год)** | | | | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть всего, в том числе: | 11,920 | 10,623 | 1,297 |  |  |
| 1.1. | из смежной сети всего, в том числе из сети: |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | ВН |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | СН1 |  |  |  |  |  |
| 1.1.3. | СН11 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | от электростанций |  |  |  |  |  |
| 1.3. | поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | - от сетевой организации 1 |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. | - от сетевой организации II |  |  |  |  |  |
| 2. | Потери мощности в сети | 0,185 | 0,148 | 0,037 |  |  |
|  | то же в % (п. 2/п. 1) | 1,552 | 1,395 | 2,834 |  |  |
| 3. | Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе: | 11,737 | 9,538 | 1,236 | 0,963 |  |
| 3.1. | заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей) | 6,589 (4,264) | 6,120 (4,173) | 0,091 (0,089) | 0,378 (0,002) |  |
| 3.1.1. | в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении |  |  |  |  |  |
| 3.2. | в другие сетевые организации всего, в том числе: | 5,135 | 3,411 | 1,140 | 0,584 |  |
| 3.2.1. | – в сети сетевой организации 1 ОАО «МРСК Урала» | 5,135 | 3,411 | 1,140 | 0,584 |  |
| 3.2.2. | – в сети сетевой организации 2 |  |  |  |  |  |

Примечание:

Объемы поступления электрической мощности в сети смежных сетевых организаций и объемы отпуска электрической мощности из сетей смежных сетевых организаций должны быть согласованы с соответствующими сетевыми организациями.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| Руководитель организации |  | С.В.Козырин |  |  | |
|  |  | *(Ф. И. О. руководителя)* |  | *(подпись)* | |
| Главный энергетик |  | К.М.Бодовский |  |  | |
| *(должность исполнителя)* |  | *(Ф. И. О. исполнителя)* |  | *(подпись)* | |
|  |  |  |  | *Место для печати* | |
|  |  |  |  |  | |

СОГЛАСОВАНО: Начальник Управления реализации услуг

и учета электроэнергии филиала \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.В.Кокшаров

ОАО «МРСК УРАЛА»-«Свердловэнерго» Место для печати