**Раскрытие информации о деятельности ФГАОУ ВО «УрФУ имени первого Президента России Б.Н. Ельцина» структурное подразделение ЭПК УрФУ, как субъекта оптового и розничного рынков электрической энергии**

**за 2 квартал 2020 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Абзац 6 подп. г, п. 19 | об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии | 0 кВт.ч |
| Абзац 7 подп. г, п. 19 | о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше | 0  |
| Абзац 8 подп. г, п. 19 | о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения | Прилагается отдельно  |
| Подп. е, п. 19 | о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", с распределением по уровням напряжения | 1,9 МВт, в том числе:ВН – 0 МВтСН I – 0 МВтСН II - 1,9 МВтНН – 0 МВт |

|  |
| --- |
| Текущий объем свободной мощности по центрам питания ниже |
| 35 кВ на конец 2 квартала 2020 г. |
|  |  |  |  |
| Имя ТП (РП) | Предельно допустимая загрузка, МВт  | Загрузка по данным замеров, МВт  | Текущий резерв / мощности с учетом присоединенных/ потребителей, МВт |
| РП-107 | 1,12 | 0,519 | 0,601 |
| РП-130 | 0,806 | 0,132 | 0,674 |
| РП-174 | 1,613 | 0,378 | 1,235 |
| ТП-1057 | 0,461 | 0,214 | 0,247 |
| ТП-1095 | 0,512 | 0,158 | 0,354 |
| ТП-1149 | 0,806 | 0,513 | 0,293 |
| ТП-1150 | 0,512 | 0,264 | 0,248 |
| ТП-1153 | 0,806 | 0,374 | 0,432 |
| ТП-1202 | 0,806 | 0,394 | 0,412 |
| ТП-1229 | 0,512 | 0,333 | 0,179 |
| ТП-1257 | 1,21 | 0,276 | 0,934 |
| ТП-1344 | 0,403 | 0,184 | 0,219 |
| ТП-1347 | 0,659 | 0,188 | 0,471 |
| ТП-1348 | 1,5 | 0,24 | 1,26 |
| ТП-1349 | 0,512 | 0,182 | 0,33 |
| ТП-1408 | 0,256 | 0,154 | 0,102 |
| ТП-1410 | 0,806 | 0,453 | 0,353 |
| ТП-1412 | 0,659 | 0,303 | 0,356 |
| ТП-1413 | 0,806 | 0,366 | 0,44 |
| ТП-1462 | 0,256 | 0,218 | 0,038 |
| ТП-1472 | 0,806 | 0,352 | 0,454 |
| ТП-1474 | 0,32 | 0,055 | 0,265 |
| ТП-1475 | 0,716 | 0,202 | 0,514 |
| ТП-1600 | 0,8 | 0,141 | 0,659 |
| ТП-1601 | 0,512 | 0,193 | 0,319 |
| ТП-1602 | 0,806 | 0,28 | 0,526 |
| ТП-1603 | 0,512 | 0,18 | 0,332 |
| ТП-1604 | 0,461 | 0,266 | 0,195 |
| ТП-1605 | 0,806 | 0,056 | 0,75 |
| ТП-1607 | 0,064 | 0,064 | 0 |
| ТП-1609 | 0,512 | 0,141 | 0,371 |
| ТП-1621 | 0,41 | 0,38 | 0,03 |
| ТП-1624 | 1,28 | 0,219 | 1,061 |
| ТП-1634 | 1,28 | 0,57 | 0,71 |
| ТП-1637 | 0,275 | 0,127 | 0,148 |
| ТП-1639 | 0,512 | 0,192 | 0,32 |
| ТП-1830 | 0,512 | 0,39 | 0,122 |
| ТП-1977 | 0,406 | 0,163 | 0,243 |
| ТП-1981 | 0,512 | 0,332 | 0,18 |
| ТП-1982 | 0,416 | 0,072 | 0,344 |
| ТП-1983 | 0,512 | 0,102 | 0,41 |