Пояснительная записка

по результатам контрольных замеров 19.06.2024г.

Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад».

1. Подстанции, на которых напряжение на шинах выходит за пределы, установленные графиками напряжения в контрольных пунктах, утвержденными диспетчерскими центрами производственных отделениях, по данным контрольных замеров 19.06.2024г. отсутствуют.
2. ЛЭП, токовая нагрузка которых превышает 90% от длительно допустимой на период замера, по данным контрольных замеров 19.06.2024г. отсутствуют.
3. Подстанции токовая нагрузка трансформаторов которых превышает 60% от номинальной мощности по данным контрольных замеров 19.06.2024г. приведены в таблице 1: **Таблица 1**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nпп | Наименование ПС | N  тр-ра | Мощность трансформатора | Загрузка  тр-ра в нормальном режиме | | Примечания |
| МВ\*А | МВ\*А | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **ПО ИЭС** | | | | | | |
| 1 | ПС 35 кВ Шимск | Т-2 | 16 | 13,23 | 82,69 | Двух-трансформаторная |

1. Регулирование средств компенсации реактивной мощности на ПС 110 кВ Песь, ПС 110 кВ Пестово ПО БЭС Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» в период проведения контрольных измерений осуществлялось следующим образом:

**Таблица 2**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование ПС | Оперативное наименование | Тип БСК | Установленная мощность, Мвар | Фактическая мощность, Мвар | | |
| 04-00 | 10-00 | 21-00 |
| ПС 110 кВ Пестово | БСК-1 | БКЭ-1.05-252У1 | 5,292 | 5,292 | 5,292 | 5,292 |
| БСК-2 | БКЭ-1.05-252У2 | 5,292 | 0 | 0 | 0 |
| ПС 110 кВ Песь | УКРМ-1 | УКРМ(УКЛ56)-10,5кВ-3600квар | 3,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| УКРМ-2 | УКРМ(УКЛ56)-10,5кВ-3600квар | 3,6 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |

1. На подстанциях филиала для трансформаторов с РПН с высшим номинальным напряжением 110 кВ, регулирование коэффициента трансформации в период контрольного замера не осуществлялось.
2. Перечень трансформаторов, регулирование коэффициента трансформации которых осуществляется в автоматическом режиме приведены в таблице 3:

**Таблица 3**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | ПО | Подстанция | Дисп. № тр-ра | Регулирование |
| 1 | ПО БЭС | ПС 110 кВ Песь | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 2 | ПО БЭС | ПС 110 кВ ППС-5 | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 3 | ПО БЭС | ПС 35 кВ ППС Быково | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 4 | ПО БЭС | ПС 110 кВ Варгусово | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 5 | ПО БЭС | ПС 110 кВ Бор | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 6 | ПО ВЭС | ПС 110 кВ Валдай | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 7 | ПО ВЭС | ПС 110 кВ Газовая | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 8 | ПО ВЭС | ПС 110 кВ Демянск | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 9 | ПО ВЭС | ПС 110 кВ Крестцы | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 10 | ПО ВЭС | ПС 110 кВ Лычково | Т-2 | А |
| 11 | ПО ВЭС | ПС 110 кВ Марево | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 12 | ПО ВЭС | ПС 110 кВ Новая | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 13 | ПО ВЭС | ПС 110 кВ Новое Рахино | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 14 | ПО ВЭС | ПС 110 кВ Любница | Т-1 | А |
| Т-2 | А |
| 15 | ПО ВЭС | ПС 35 кВ Ящерово | Т-1 | А |
| Т-2 | А |

Начальник службы СЭР А.В.Антонова

