Приложение 3   
к письму Архангельского филиала   
ПАО «Россети Северо-Запад»  
от .08.2024 № МР2/1/18/2-13/

**Пояснительная записка**по результатам зимнего режимного дня 19.06.2024 года   
Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад».

1. Подстанции, на которых напряжение выходит за пределы, установленные графиками напряжения в контрольных пунктах, в день замеров:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование ПС | Напряжение в контрольные часы, кВ | | | График уровней напряжений в контрольных точках, кВ | |
| 4-00 | 10-00 | 21-00 | с 23-00 до  8-00 | с 8-00 до  23-00 |
| ПС-1, 2Т 6кВ | 6,4/6,4 | 6,3/6,3 | 6,3/6,4 | 6,1-6,3 | 6,1-6,3 |
| ПС-6 Соломбальская 2Т 35кВ | 35,2 | 35,6 | 35,8 | 36,0-37,5 | 36,0-37,5 |
| ПС-9Н 1Т 35кВ  ПС-9Н 2Т 35кВ | 35,5  34,7 | 35,1  34,4 | 35,3  34,5 | 36,0-37,5 | 36,0-37,5 |
| ПС-23 Луковецкая 1Т 10кВ  ПС-23 Луковецкая 2Т 10кВ | 10,6  10,7 | 10,4  10,5 | 10,8  10,6 | 10,3-10,5 | 10,3-10,5 |
| ПС-39 Белогорская 1Т | 10,6 | 10,4 | 10,5 | 10,1-10,5 | 10,1-10,5 |
| ПС-47 Пинега 1Т 10кВ | 10,6 | 10,3 | 10,5 | 10,1-10,5 | 10,1-10,5 |
| ПС-40 Угзеньга 1Т 10кВ | 10,9 | 10,7 | 10,8 | 10,1-10,5 | 10,1-10,5 |
| ПС 110 кВ Чаплино | 123,6-125,7 | 123,6-125,7 | 123,6-125,7 | 110-123 | 110-123 |
| ПС-103 1Т 6 кВ | 6.4 | 6.3 | 6.4 | 6-6,3 | 6,1-6,4 |
| ПС-103 2Т 6 кВ | 6.5 | 6.4 | 6.5 | 6-6,3 | 6,1-6,4 |
| ПС-116 Онега 1Т 10 кВ | 10.7 | 10.4 | 10.2 | 10,1-10,5 | 10,1-10,5 |
| ПС-116 Онега 2Т 10 кВ | 10.6 | 10.4 | 10.2 | 10,1-10,5 | 10,1-10,5 |
| ПС-117 Кодино 1Т 35 кВ | 36.8 | 36.4 | 35.8 | 35-35,9 | 35,2-36,1 |
| ПС-117 Кодино 1Т 10 кВ | 10.9 | 10.7 | 10.5 | 10,1-10,4 | 10,2-10,5 |
| ПС-117 Кодино 2Т 10 кВ | 11 | 10.8 | 10.6 | 10,1-10,4 | 10,2-10,5 |
| ПС-122 Нименьга 1Т 10 кВ | 10.7 | 10.5 | 10.3 | 10,1-10,4 | 10,2-10,5 |
| ПС-122 Нименьга 2Т 10 кВ | 10.9 | 10.9 | 10.3 | 10,1-10,4 | 10,2-10,5 |
| ПС-124 Мудьюга 1Т 10 кВ | 10.9 | 10.7 | 10.4 | 10,2-10,4 | 10,3-10,6 |
| ПС-131 Поселок 1Т 6 кВ | 6.4 | 6.4 | 6.5 | 6,1-6,5 | 6,0-6,4 |
| ПС-131 Поселок 2Т 6 кВ | 6.4 | 6.4 | 6.4 | 6,1-6,5 | 6,0-6,4 |
| ПС-129 Конево 1Т 35 кВ | 38.4 | 38 | 38.4 | 35,5-37 | 36,5-37 |
| ПС-129 Конево 1Т 10 кВ | 11.4 | 11.3 | 11.4 | 10,1-10,4 | 10,3-10,5 |
| ПС-132 Самково 1Т 10 кВ | 10.8 | 10.6 | 10.8 | 10,1-10,4 | 10,2-10,5 |
| ПС-132 Самково 2Т 10 кВ | 10.8 | 10.6 | 10.8 | 10,1-10,4 | 10,2-10,5 |
| ПС-133 СПТФ 1Т 6 кВ | 10.7 | 10.5 | 10.8 | 10,2-10,6 | 10,2-10,6 |
| ПС-133 СПТФ 2Т 6 кВ | 10.7 | 10.5 | 10.7 | 10,2-10,6 | 10,2-10,6 |
| ПС-134 Шалакуша 1Т 10 кВ | 10.7 | 10.3 | 10.6 | 10,1-10,5 | 10,1-10,4 |
| ПС-134 Шалакуша 2Т 10 кВ | 10.6 | 10.3 | 10.6 | 10,1-10,5 | 10,1-10,4 |
| ПС-142 Каргополь 1Т 35 кВ | 37.2 | 37.6 | 37.3 | 36,0-37,5 | 35,0-36,5 |
| ПС-142 Каргополь 1Т 10 кВ | 10.4 | 10.6 | 10.5 | 10,2-10,6 | 10,1-10,5 |
| ПС-142 Каргополь 2Т 35 кВ | 37.2 | 37.5 | 36.8 | 36,0-37,5 | 35,0-36,5 |
| ПС-142 Каргополь 2Т 10 кВ | 10.4 | 10.6 | 10.4 | 10,2-10,6 | 10,1-10,5 |
| ПС-150 Няндома 1Т 110 кВ | 119.3 | 117.5 | 120.3 | 111-117 | 110-117 |
| ПС-150 Няндома 1Т 35 кВ | 36.2 | 36.3 | 36.3 | 35,8-37,5 | 35,5-37,0 |
| ПС-150 Няндома 1Т 10 кВ | 10.4 | 10.4 | 10.4 | 10,2-10,6 | 10,2-10,6 |
| ПС-150 Няндома 2Т 110 кВ | 118.6 | 117 | 119.7 | 111-117 | 110-117 |
| ПС-150 Няндома 2Т 35 кВ | 36.3 | 36.3 | 36.3 | 35,8-37,5 | 35,5-37,0 |
| ПС-150 Няндома 2Т 10 кВ | 10.4 | 10.4 | 10.4 | 10,2-10,6 | 10,2-10,6 |
| ПС-151 Плесецк 1Т 110 кВ | 119.6 | 119.1 | 121.4 | 111-117 | 110-117 |
| ПС-151 Плесецк 2Т 110 кВ | 119.6 | 119.1 | 121.4 | 111-117 | 110-117 |

1. В период контрольных замеров токовая нагрузка ЛЭП Архангельского филиала не превышала 90% от длительно допустимой.
2. В период замеров токовая нагрузка трансформаторов не превышала 60% номинальной
3. На ПС-209 Двинской Березник реактор 1Р на момент проведения летнего режимного дня 19.06.2024 г. был включен. Средства компенсации реактивной мощности на иных подстанциях Архангельского филиала отсутствуют.
4. Информация о применявшихся принципах управления РПН трансформаторов приведена в Таблице 1 Приложения 1.