Приложение N 9
к Правилам предоставления информации,
необходимой для осуществления
оперативно-диспетчерского управления
в электроэнергетике, утвержденным
приказом Минэнерго России
от 20.12.2022 N 1340

Сведения
о зафиксированных параметрах электрического режима по данным контрольных и иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения
за 17.12.2025 г.

Представляют:	Сроки представления информации:	Периодичность представления информации:
Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, получившие от диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления задания на проведение контрольных или иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения	в течение 10 рабочих дней с даты проведения контрольного замера в течение 10 рабочих дней с даты проведения иных замеров	После проведения контрольных или иных замеров

Наименование организации, представляющей информацию (ее филиала):
АО "Коми Коммунальные Технологии"
Адрес в пределах места нахождения:
РК, г.Сыктывкар, ул.Димитрова, стр.10

Раздел 1. Сведения о зафиксированных параметрах электрического режима по данным контрольных и иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения

Диспетчерское наименование подстанции (электростанции)	Диспетчерское наименование: (авто-)трансформатора, линии электропередачи, генератора, трансформатора напряжения, средства компенсации реактивной мощности	Тип (авто-)трансформатора, генератора. При наличии расщепленной обмотки в скобках указывается ввод НН. Для иного оборудования - "-"	Сторона для (авто-)трансформаторов. Устройство регулирования напряжения под нагрузкой (далее - РПН), устройство переключения без возбуждения (далее - ПБВ), напряжение (U), средство компенсации реактивной мощности. Для линий электропередачи - "-"	Номинальное напряжение сети, кВ	0:00:00 Активная мощность, МВт / Реактивная мощность, МВар / Ток, А	1:00:00	2:00:00	3:00:00	4:00:00	5:00:00	Напряжение, кВ	Положение РПН, ПБВ
ПС Вежайка, яч.11 ввод с Т-1	Т1	ТМН-2500/110/10	НН РПН	10	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	10,51	16
ПС Вежайка, яч.17 МПС	Т1	ТМН-2500/110/10	НН РПН	10	0,020 / 0,010 / 1,000	0,050 / 0,020 / 1,000	0,040 / 0,030 / 1,000	0,020 / 0,010 / 1,000	0,040 / 0,020 / 1,000	0,030 / 0,010 / 1,000	10,51	16
ПС Вежайка, яч.21 п.Вежайка	Т1	ТМН-2500/110/10	НН РПН	10	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	10,51	16
ПС Вежайка, яч.23 п.Вежайка РРС	Т1	ТМН-2500/110/10	НН РПН	10	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	10,51	16
ПС Вожская, яч.1, Ввод	Т1	ТМН-6300/110/10	ВН РПН	10	0,086 / 0,035 / 5,397	0,086 / 0,037 / 5,437	0,085 / 0,037 / 5,374	0,084 / 0,038 / 5,324	0,085 / 0,036 / 5,315	0,086 / 0,032 / 5,289	127	4
ПС Вожская, яч.4, п.Мозындор	Т1	ТМН-6300/110/10	ВН РПН	10	0,019 / 0,000 / 1,098	0,019 / 0,000 / 1,087	0,018 / 0,000 / 1,052	0,017 / 0,000 / 0,983	0,017 / 0,000 / 0,983	0,017 / 0,000 / 0,983	127	4
ПС Вожская, РУ-10кВ, яч.6 РЖД Котельная	Т1	ТМН-6300/110/10	ВН РПН	10	0,062 / 0,008 / 3,592	0,060 / 0,009 / 3,481	0,060 / 0,008 / 3,513	0,059 / 0,009 / 3,437	0,061 / 0,009 / 3,584	0,065 / 0,008 / 3,806	127	4
ПС Ракпас яч. 5	Т1	ТМН-1600/35/10	НН РПН	10	0,020 / 0,010 / 1,156	0,030 / 0,010 / 1,156	0,000 / 0,010 / 0,578	0,030 / 0,010 / 0,578	0,030 / 0,020 / 1,156	0,030 / 0,010 / 1,156	10	1
ПС Ракпас яч. 6	Т1	ТМН-1600/35/10	НН РПН	10	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	10	1
ПС Ракпас яч. 4	Т1	ТМН-1600/35/10	НН РПН	10	0,020 / 0,010 / 1,156	0,020 / 0,010 / 0,578	0,030 / 0,020 / 0,000	0,030 / 0,010 / 0,578	0,040 / 0,020 / 0,578	0,030 / 0,010 / 0,578	10	1
ПС Ракпас яч.1 ТСН	Т1	ТМН-1600/35/10	НН РПН	10	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	10	1
ПС Чиньяворык, яч.2, Ввод	Т1	ТМН-4000/35/6	НН РПН	6	0,750 / 0,414 / 82,541	0,631 / 0,232 / 64,754	0,764 / 0,446 / 85,259	0,747 / 0,444 / 83,732	0,751 / 0,438 / 83,722	0,782 / 0,428 / 85,883	6	3
ПС Чиньяворык, яч.4 Автодор	Т1	ТМН-4000/35/6	НН РПН	6	0,225 / 0,266 / 20,147	0,110 / 0,074 / 7,673	0,250 / 0,300 / 22,574	0,243 / 0,299 / 22,267	0,246 / 0,296 / 22,253	0,250 / 0,288 / 22,037	6	3
ПС Чиньяворык, яч.5 Резерв	Т1	ТМН-4000/35/6	НН РПН	6	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	6	3
ПС Чиньяворык, яч.6 Автодор	Т1	ТМН-4000/35/6	НН РПН	6	0,033 / 0,001 / 3,157	0,035 / 0,001 / 3,383	0,033 / 0,001 / 3,209	0,033 / 0,001 / 3,209	0,032 / 0,001 / 3,122	0,031 / 0,001 / 3,018	6	3
ПС Чиньяворык, яч.8 Боксит Тимана	Т1	ТМН-4000/35/6	НН РПН	6	0,157 / 0,017 / 15,194	0,157 / 0,019 / 15,218	0,154 / 0,015 / 14,894	0,151 / 0,015 / 14,639	0,151 / 0,014 / 14,584	0,174 / 0,019 / 16,818	6	3
ПС Чиньяворык, яч.9 Резерв	Т1	ТМН-4000/35/6	НН РПН	6	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	0,000 / 0,000 / 0,000	6	3
ПС Чиньяворык, яч.10 п.Чиньяворык	Т1	ТМН-4000/35/6	НН РПН	6	0,354 / 0,100 / 35,428	0,348 / 0,107 / 35,047	0,344 / 0,099 / 34,504	0,336 / 0,098 / 33,752	0,339 / 0,096 / 33,938	0,344 / 0,093 / 34,326	6	3

1. Сведения направляются в электронном виде (в формате электронных табличных документов).
2. По результатам контрольных замеров в отношении каждого объекта электроэнергетики с высшим классом напряжения 35 кВ и выше должна передаваться следующая информация:
- значения напряжения на всех шинах (раздельно работающих секциях шин) 6 кВ и выше;
- значения перетоков активной и реактивной мощности, тока в каждой ЛЭП напряжением 35 кВ и выше, отходящей от шин объекта электроэнергетики;
- значения перетоков активной и реактивной мощности, тока в каждой обмотке напряжением 6 кВ и выше всех трансформаторов (автотрансформаторов), включая трансформаторы собственных нужд;
- значения напряжения, активной и реактивной мощности генераторов;
- значения реактивной и активной мощности, напряжения во всех средствах компенсации реактивной мощности напряжением 6 кВ и выше;
- положения переключателей ответвлений устройств регулирования напряжения всех трансформаторов (автотрансформаторов) с высшим номинальным напряжением 20 кВ и выше, а также вольтодобавочных трансформаторов и линейных регулировочных трансформаторов напряжением 6 кВ и выше.
3. Сведения представляются за каждый час суток для контрольных замеров и за часы, указанные в задании на проведение замера, для иных замеров.
Фиксируются действующие значения параметров электроэнергетического режима, соответствующие началу каждого из часов суток контрольного или иного замера, если иное не оговорено в задании на проведение замера.
4. Для линий электропередачи, трансформаторов (автотрансформаторов) значения P и Q фиксируются со знаком "+" при направлении перетока мощности от шин объекта электроэнергетики, на котором проводится замер, в линию электропередачи или оборудование, и со знаком "-" при направлении перетока мощности от линии электропередачи или оборудования к шинам объекта электроэнергетики, на котором проводится замер.
Для агрегатов гидроаккумулирующих электростанций значения P фиксируются со знаком "+" при генераторном режиме работы агрегата и со знаком "-" при двигательном режиме работы агрегата.
Для трансформаторов (автотрансформаторов) с высшим номинальным напряжением 35 кВ и выше информация о нагрузке (мощности и токе) заполняется для каждой обмотки. Для трансформаторов с высшим номинальным напряжением ниже 35 кВ, в том числе для трансформаторов собственных нужд, информация о нагрузке (мощности и токе) заполняется только для обмотки высшего напряжения либо для обмотки низшего напряжения при отсутствии измерений в обмотке высшего напряжения.
Для генерирующего оборудования и средств компенсации реактивной мощности значения Q фиксируются со знаком "-" при потреблении реактивной мощности и со знаком "+" при генерации реактивной мощности.
Для отключенных линий электропередачи, трансформаторов (автотрансформаторов), генераторов, средств компенсации реактивной мощности указывается причина отключения: капитальный ремонт (КР), средний ремонт (СР), текущий ремонт (ТР), аварийный ремонт (АР), резерв (РЕЗ), вывод из эксплуатации (ВЭ), консервация (КС), вынужденный простой (ВПр), охранное напряжение (ОхН)

Раздел 2. Сведения о нагрузке потребителей электрической энергии (мощности), включенных в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), по данным контрольных замер

Информация представляется в соответствии с разделом 1 приложения N 8 к Правилам разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 г. N 290 <1> (далее - Правила разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии).

<1> Зарегистрирован Минюстом России 9 августа 2013 г., регистрационный N 29348, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 18 октября 2018 г. N 898 (зарегистрирован Минюстом России 14 ноября 2018 г., регистрационный N 52677).

Раздел 3. Сведения о настройке и объемах управляющих воздействий автоматики частотной разгрузки и иных видов противоаварийной автоматики по данным контрольных замеров

Информация представляется в соответствии с разделами 1 - 4 приложения N 10 к Правилам разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Инициалы, фамилия	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель организации	Калягин Александр Валентинович	Первый заместитель генерального директора – главный инженер	8(821)228-06-09	kaliagin@komikt.ru
Лицо, ответственное за заполнение формы	Шахов Дмитрий Васильевич	Вед. специалист	8(8212)-28-06-11	shahov@komikt.ru