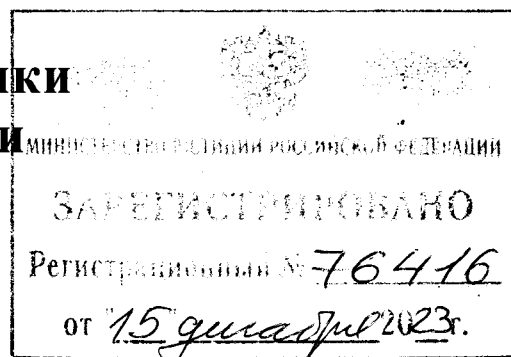




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)



**П Р И К А З**

8 ноября 2023 г.

Москва

**О внесении изменений в требования к участию генерирующего оборудования  
в общем первичном регулировании частоты, утвержденные приказом  
Минэнерго России от 9 января 2019 г. № 2**

В соответствии с абзацем четвертым пункта 2 статьи 21, абзацем третьим пункта 2 статьи 28 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктом «а» пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», абзацем десятым подпункта «б» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», подпунктом 4.2.14<sup>21</sup> пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в требования к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты,

утвержденные приказом Минэнерго России от 9 января 2019 г. № 2<sup>1</sup>.

Министр



Н.Г. Шульгинов

Департамент оперативного управления в ТЭК  
Бочкарёва Елена Вадимовна  
(495) 631-89-17

---

<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 30 января 2019 г., регистрационный № 53624, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070 (зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2022 г., регистрационный № 71384).

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом Минэнерго России  
от «8» ноября 2023 г. № 1016

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
которые вносятся в требования к участию генерирующего оборудования в  
общем первичном регулировании частоты, утвержденные приказом Минэнерго  
России от 9 января 2019 г. № 2**

1. Пункт 5 дополнить абзацем следующего содержания:

«СНЭЭ – система накопления электрической энергии.».

2. Абзац первый пункта 9 после слов «СЭС, ВЭС,» дополнить словами «в том числе СЭС и ВЭС, оснащенных СНЭЭ,».

3. Абзац тринадцатый пункта 10 после слов «для СЭС, ВЭС» дополнить словами «(кроме СЭС и ВЭС, оснащенных СНЭЭ)».

4. Пункт 29 после слов «ВЭС и СЭС» дополнить словами «, в том числе ВЭС и СЭС, оснащенных СНЭЭ,».

5. Пункты 30 – 32 изложить в следующей редакции:

«30. При отклонении частоты за пределы «мертвой полосы» первичного регулирования не более чем через 10 секунд должно обеспечиваться изменение активной мощности генерирующего оборудования ВЭС и СЭС, в том числе ВЭС и СЭС, оснащенных СНЭЭ, на величину требуемой первичной мощности.

Величина требуемой первичной мощности должна определяться исходя из величины отклонения частоты за пределы «мертвой полосы» первичного регулирования и величины активной мощности генерирующего оборудования ВЭС и СЭС, в том числе ВЭС и СЭС, оснащенных СНЭЭ, на момент начала отклонения частоты за пределы «мертвой полосы» первичного регулирования.

Изменение активной мощности генерирующего оборудования ВЭС и СЭС, в том числе ВЭС и СЭС, оснащенных СНЭЭ, в процессе первичного регулирования должно происходить не более 5 секунд и носить устойчивый апериодический характер.

31. На все время, пока квазиустановившееся значение частоты превышает верхнюю границу «мертвой полосы» первичного регулирования, должно устанавливаться ограничение максимальной нагрузки генерирующего оборудования ВЭС и СЭС, равное разности фактической мощности генерирующего оборудования на момент начала его участия в ОПРЧ (далее – исходная мощность) и значения требуемой первичной мощности.

После снижения квазиустановившегося значения частоты менее верхней границы «мертвой полосы» первичного регулирования должно автоматически сниматься ограничение максимальной нагрузки генерирующего оборудования ВЭС и СЭС.

32. Система регулирования генерирующего оборудования ВЭС и СЭС (кроме ВЭС и СЭС, оснащенных СНЭЭ) должна обеспечивать следящий за частотой режим первичного регулирования и при увеличении отклонения частоты за пределами «мертвой полосы» первичного регулирования изменять первичную мощность пропорционально текущему отклонению частоты.

Система регулирования генерирующего оборудования ВЭС и СЭС, оснащенных СНЭЭ, должна обеспечивать следящий за частотой режим первичного регулирования и при изменении отклонения частоты за пределами «мертвой полосы» первичного регулирования изменять первичную мощность пропорционально текущему отклонению частоты в пределах имеющегося регулировочного диапазона.».