МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 87018
от "15" июня 2026.

Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

8 апреля 2026 г. № 343

Москва

О внесении изменений в некоторые акты Минэнерго России по вопросам обеспечения надежности электроэнергетических систем

В целях совершенствования требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и в соответствии с абзацем четвертым пункта 2 статьи 21, абзацами первым – третьим пункта 2 статьи 28 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктом $4.2.14^{21}$ пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, подпунктом «а», абзацем вторым подпункта «б» пункта 1, пунктом 2^{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 четвертым подпункта «б» пункта 2, абзацем вторым пункта 3 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» приказываю:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в некоторые акты Минэнерго России по вопросам обеспечения надежности электроэнергетических систем.

Министр  С.Е. Цивилев

Приложение
к приказу Минэнерго России
от 5 апреля 2026 г. № 343

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в некоторые акты Минэнерго России по вопросам обеспечения надежности электроэнергетических систем

1. В Правилах переключений в электроустановках, утвержденных приказом Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757[1]:

1) пункт 30 после слов «персонала объекта электроэнергетики),» дополнить словами «а также переключения в электроустановках бесхозяйного объекта электросетевого хозяйства,»;

2) дополнить пунктом 85[1] следующего содержания:

«85[1]. Переключения в электроустановках бесхозяйного объекта электросетевого хозяйства должны производиться после снятия с них напряжения со стороны смежных объектов электроэнергетики и принятия мер, препятствующих подаче напряжения на бесхозяйный объект электросетевого хозяйства вследствие ошибочного или самопроизвольного включения коммутационных аппаратов.

Оперативный персонал системообразующей территориальной сетевой организации после снятия напряжения с электроустановок бесхозяйного объекта электросетевого хозяйства до начала переключений в них должен выполнить:

выверку схемы первичных электрических соединений с определением по месту назначения коммутационных аппаратов и заземляющих разъединителей независимо от их диспетчерского наименования;

---

[1] Зарегистрирован Минюстом России 22 ноября 2018 г., регистрационный № 52754; с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 23 июня 2022 г. № 582 (зарегистрирован Минюстом России 29 июля 2022 г., регистрационный № 69462), от 12 августа 2022 г. № 811 (зарегистрирован Минюстом России 7 октября 2022 г., регистрационный № 70433), от 4 октября 2022 г. № 1070 (зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2022 г., регистрационный № 71384), от 1 сентября 2023 г. № 714 (зарегистрирован Минюстом России 20 декабря 2023 г., регистрационный № 76509), от 9 декабря 2024 г. № 2398 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2024 г., регистрационный № 80837).

оценку технического состояния коммутационных аппаратов и заземляющих разъединителей, с которыми предстоят операции при переключениях;

оценку состава и состояния устройств РЗА.

Переключения в электроустановках бесхозяйного объекта электросетевого хозяйства должны производиться в порядке, установленном пунктом 83 Правил, исходя из следующего: в процессе производства переключений правильность выбранного присоединения, коммутационного аппарата, заземляющего разъединителя, переключающего устройства, ключа управления, с которым предстоит проведение операции, определяется исходя из результатов выверки схемы первичных электрических соединений независимо от наличия у них диспетчерских наименований.

Подача напряжения на электроустановки бесхозяйного объекта электросетевого хозяйства должна выполняться со стороны смежных объектов электроэнергетики.»;

3) в приложении № 5:

а) подпункт 16 пункта 6.1 признать утратившим силу;

б) пункт 6.1 дополнить подпунктом 19^1 следующего содержания:

«19^1) вывести УРОВ выключателя В10;»;

в) пункт 6.2 дополнить подпунктом 5^1 следующего содержания:

«5^1) ввести УРОВ выключателя В10;»;

г) подпункт 15 пункта 6.2 признать утратившим силу.

2. В Правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070[2]:

1) в абзацах первом и втором пункта 66 слова «пятом и шестом» заменить словами «пятом – седьмом»;

---

[2] Зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2022 г., регистрационный № 71384; с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 29 ноября 2024 г. № 2321 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2024 г., регистрационный № 80844), от 9 декабря 2024 г. № 2398 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2024 г., регистрационный № 80837), от 30 октября 2025 г. № 1427 (зарегистрирован Минюстом России 30 марта 2026 г., регистрационный № 85786).

2) абзац четвертый пункта 345 изложить в следующей редакции:

«для котлов давлением 140 кгс/см^2 (13,8 МПа) общая жесткость для котлов на любом виде топлива должна составлять не более 1 мкг-экв/дм^3.»;

3) абзац второй пункта 472 изложить в следующей редакции:

«у трансформатора и реактора с системой охлаждения ДЦ – не выше 75 °С, с естественной циркуляцией масла (далее – система охлаждения М) и с принудительной циркуляцией воздуха и естественной циркуляцией масла (далее – система охлаждения Д) – не выше 95 °С;»;

4) абзац третий пункта 499 изложить в следующей редакции:

«на ОРУ в темное время суток (на ЗРУ в любое время суток) для выявления разрядов, коронирования – не реже 1 раза в месяц;»;

5) абзац четвертый пункта 571 изложить в следующей редакции:

«Замер величины емкостных токов кабельной сети напряжением 6 – 35 кВ без компенсации емкостных токов должен проводиться при изменении конфигурации сети, предусмотренном инструктивными документами владельца (за исключением сети собственных нужд электростанций), но не реже 1 раза в 6 лет. Замер величины емкостных токов кабельной сети напряжением 6 – 35 кВ с компенсацией емкостных токов должен производиться в соответствии с пунктом 621 Правил.»;

6) пункт 589 дополнить абзацем следующего содержания:

«Для объектов электроэнергетики, введенных в эксплуатацию до вступления в силу настоящих Правил, в отношении ЗПУ СОПТ допускается невыполнение требований, предусмотренных абзацами вторым, четвертым, шестым — девятым, одиннадцатым — четырнадцатым настоящего пункта, в случае если указанные в них требования и обеспечивающие их выполнение технические решения не предусмотрены проектной документацией, в соответствии с которой организована СОПТ на объекте электроэнергетики.»;

7) приложение № 5 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 5
к Правилам технической эксплуатации

электрических станций и сетей
Российской Федерации, утвержденным
приказом Минэнерго России
от 4 октября 2022 г. № 1070

ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА, ПОСТУПАЮЩЕГО В ВОЗДУХОПОДОГРЕВАТЕЛЬ

Вид топлива	Воздухоподогреватель	
	трубчатый	регенеративный
Бурые угли (Sпр <= 0,4%•кг•10^3/ккал), торф, сланцы	50	30
Канско-Ачинские бурые угли	65	—
Каменный уголь (Sпр <= 0,4%•кг•10^3/ккал), антрациты	30	30
Экибастузский уголь (Sпр <= 0,4%•кг*•10^3/ккал)	75	55
Бурый уголь (Sпр > 0,4%•кг•10^3/ккал 0,4%)	80	60
Каменный уголь (Sпр > 0,4%•кг•10^3/ккал 0,4%)	60	50
Мазут с содержанием серы более 0,5%	110	70
Мазут с содержанием серы 0,5% и менее	90	50

Приведенное значение содержания серы в топливе Sпр рассчитывается по формуле:

$$Sпр = (S^р / Q^р_н) \cdot 10^3,$$

где $S^р$, % – содержание серы на рабочую массу, $Q^р_н$, ккал/кг – низшая теплота сгорания на рабочую массу топлива.

».

8) в приложении № 9 графу 3 строки 1 в таблице 5 «Минимальные нормы аварийного запаса материалов и оборудования для ликвидации повреждений оборудования подстанций высшим классом напряжения 35 кВ и выше» изложить в следующей редакции:

«Количество эксплуатируемого оборудования и соответствующая ему норма аварийного запаса, шт. (для значений установленного оборудования до 10 шт. включительно (кроме ВЭС (СЭС) норма аварийного запаса оборудования $N_Р = n_н$:

10 • $U_{факт.}$, для значений установленного оборудования от 10 до 50000 шт. включительно $N_Р = n_i + (U_{факт} - U_i) • (n_{i+1} - n_i) : (U_{i+1} - U_i)$, для значений шкалы свыше 50000 шт. $N_Р = n_к : 50000 • U_{факт}$, где $N_Р$ – норма аварийного запаса для определенного вида (типа) оборудования, приведенного в соответствующей такому виду оборудования строке настоящей таблицы; $n_н$ и $n_к$ – значения нормы в строке таблицы для значений шкалы с количеством эксплуатируемого оборудования в начальной и конечной графах таблицы); U_i и U_{i+1} – две соседние ячейки шкалы значений эксплуатируемого оборудования, между которыми находится фактическое значение эксплуатируемого оборудования; n_{i+1} и n_i – нормы аварийного запаса в строке с рассматриваемым оборудованием для соседних двух значений шкалы, между которыми находится фактическое значение эксплуатируемого оборудования ($U_{факт}$). Полученные в результате расчетов дробные значения норм аварийного запаса округляются в большую сторону до ближайшего целого значения)»;

9) приложение № 9 дополнить таблицей 7 следующего содержания:

«Таблица 7. Минимальные нормы наличия в аварийном запасе мобильных модульных подстанций

№	Наименование	Единица измерения	Минимальная норма аварийного запаса (для системообразующих территориальных сетевых организаций минимальная норма аварийного запаса оборудования определяется исходя из количества эксплуатируемых бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства)	
			количество подстанций высшего класса напряжения 35 кВ (с трансформаторами силовыми единичной мощности от 10 МВА и выше), находящихся в эксплуатации	
			от 50 до 200	свыше 200
1	ММПС 35/10(6) кВ мощностью от 10 МВА	шт.	1	2
№	Наименование	Единица измерения	количество подстанций высшего класса напряжения 110 кВ (с трансформаторами силовыми единичной мощности от 10 до 40 МВА включительно), находящихся в эксплуатации (при расчете минимальной нормы	

			ММПС в общем количестве находящихся в эксплуатации подстанций учитываются подстанции с уровнем напряжения на стороне низкого напряжения 10(6) кВ)	
			от 50 до 500	свыше 500
2	ММПС 110/10(6) кВ мощностью от 10 до 40 МВА включительно	шт.	1	2

».