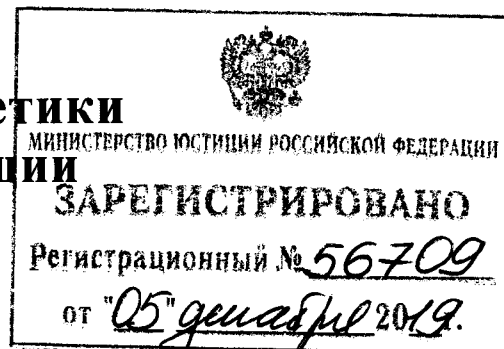




**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)



П Р И К А З

16 августа 2019г.

№ 854

Москва

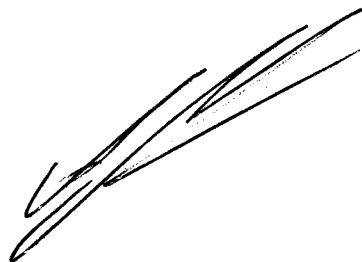
Об утверждении требований к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

В соответствии с пунктом 2 статьи 28 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2018, № 31, ст. 4860; 2019, № 31, ст. 4459), пунктом 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1562; 2018, № 34, ст. 5483) и подпунктом «в» 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483, № 51, ст. 8007) **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые требования к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 30 дней со дня его официального опубликования.

Врио Министра

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping, sweeping strokes that form a stylized, somewhat abstract shape.

А.Б. Яновский

ТРЕБОВАНИЯ

к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

1. Настоящие требования к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – требования) устанавливают требования к графическому исполнению нормальных схем электрических соединений объектов электроэнергетики (далее – нормальные схемы) и временных нормальных схем электрических соединений объектов электроэнергетики (далее – временные нормальные схемы) и их согласованию с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – диспетчерские центры).

2. Настоящие требования распространяются на:

системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;

субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, подстанциями, входящими в состав Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (далее соответственно – владельцы объектов электроэнергетики, объекты электроэнергетики).

3. Разработка, утверждение, введение в действие нормальных (временных нормальных) схем объектов электроэнергетики, направление в диспетчерские центры утвержденных схем осуществляются владельцами объектов

электроэнергетики в сроки и порядке, установленные правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утверждаемыми Минэнерго России в соответствии с пунктом 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».

4. При разработке нормальной схемы (временной нормальной схемы) графическое исполнение нормальной схемы (временной нормальной схемы) должно соответствовать требованиям, предусмотренным разделами 4 и 5 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 56303-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению», утвержденному и введенному в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 декабря 2014 г. № 1984-ст (Стандартинформ, 2015) (далее – ГОСТ Р 56303), а также приложениями А и Б к ГОСТ Р 56303.

Для обозначения объектов электроэнергетики, оборудования на нормальной схеме (временной нормальной схеме) должны использоваться диспетчерские наименования в соответствии с требованиями, предусмотренными национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 56302-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования», утвержденным и введенным в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 декабря 2014 г. № 1983-ст (Стандартинформ, 2015) (далее – ГОСТ Р 56302).

5. В случае если оборудование объекта электроэнергетики относится к объектам диспетчеризации, владелец объекта электроэнергетики обязан согласовать проект нормальной (временной нормальной) схемы такого объекта

электроэнергетики с диспетчерскими центрами, в диспетчерском управлении (ведении) которых находится оборудование объекта электроэнергетики.

Проект нормальной схемы должен быть направлен владельцем объекта электроэнергетики на рассмотрение и согласование в диспетчерский центр, в диспетчерском управлении (ведении) которого находится оборудование объекта электроэнергетики, в следующие сроки:

при согласовании нормальной схемы на очередной календарный год – ежегодно в срок не ранее 1 сентября, но не позднее 1 октября года, если иной срок, но не позднее 1 ноября предшествующего года не установлен документами, указанными в пункте 10 настоящих требований;

при согласовании нормальной схемы, разработанной для построенного (реконструируемого, модернизируемого, технически перевооружаемого) объекта электроэнергетики – не позднее чем за 3 месяца до планируемой даты ввода объекта электроэнергетики, его оборудования в работу (в случае ввода в работу нового, модернизированного генерирующего оборудования электростанций – не позднее чем за 3 месяца до планируемой даты пробного пуска такого генерирующего оборудования);

при согласовании нормальной схемы, разработанной в связи с изменением диспетчерского наименования объекта электроэнергетики или входящего в его состав оборудования – не позднее чем за 3 месяца до планируемой даты изменения диспетчерского наименования объекта электроэнергетики или оборудования объекта электроэнергетики;

при согласовании нормальной схемы, разработанной при возникновении иных оснований, требующих ее актуализации, – не позднее чем за 30 календарных дней до планируемой даты введения в действие актуализированной нормальной схемы.

Проект временной нормальной схемы должен быть направлен владельцем объекта электроэнергетики на рассмотрение и согласование в диспетчерский центр, в диспетчерском управлении (ведении) которого находится оборудование объекта электроэнергетики, не позднее чем за 15 рабочих дней до планируемой даты утверждения временной нормальной схемы.

6. При получении от владельца объекта электроэнергетики проекта нормальной (временной нормальной) схемы диспетчерский центр должен в срок не позднее 10 рабочих дней со дня его получения рассмотреть и согласовать проект нормальной (временной нормальной) схемы или направить владельцу объекта электроэнергетики обоснованные замечания к нему.

7. Рассмотрение и согласование диспетчерским центром проекта нормальной (временной нормальной) схемы осуществляется на предмет его соответствия требованиям разделов 4, 5 ГОСТ Р 56303 и приложений А и Б к ГОСТ Р 56303 в части графического исполнения нормальной (временной нормальной) схемы, требованиям ГОСТ Р 56302 в части диспетчерских наименований оборудования объекта электроэнергетики, находящегося в диспетчерском управлении (ведении) диспетчерского центра, а также на предмет соответствия изображения коммутационных аппаратов и заземляющих ножей линий электропередачи и оборудования, отнесенных в диспетчерское управление (ведение) диспетчерского центра, их принятому нормальному коммутационному положению (положению на предстоящий этап жизненного цикла).

8. В случае наличия замечаний диспетчерского центра к проекту нормальной (временной нормальной) схемы владелец объекта электроэнергетики должен в течение 5 рабочих дней со дня их получения устранить указанные замечания и направить доработанный проект нормальной (временной нормальной) схемы на повторное согласование в диспетчерский центр. Срок повторного рассмотрения проекта нормальной (временной нормальной) схемы в диспетчерском центре не должен превышать 5 рабочих дней.

9. Согласование проекта нормальной (временной нормальной) схемы с диспетчерскими центрами осуществляется в электронном виде, а при отсутствии технической возможности – на бумажном носителе.

10. Взаимодействие владельца объекта электроэнергетики с диспетчерскими центрами при разработке и согласовании проектов нормальных (временных нормальных) схем, включая определение уровня диспетчерских центров, в которые должны направляться схемы, порядка и сроков прохождения нормальных

(временных нормальных) схем между диспетчерскими центрами разных уровней при их согласовании, определение должностных лиц владельцев объектов электроэнергетики и диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления, уполномоченных на утверждение и согласование нормальных (временных нормальных) схем, должно осуществляться в соответствии с пунктом 42 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937, с соблюдением настоящих требований.

11. Нормальная (временная нормальная) схема должна быть исполнена владельцем объекта электроэнергетики на бумажном носителе или в электронном виде при соблюдении условий ведения документации в электронном виде, установленных требованиями к ведению и хранению документации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и оперативно-технологического управления, утверждаемыми Минэнерго России в соответствии с подпунктом «в» 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».