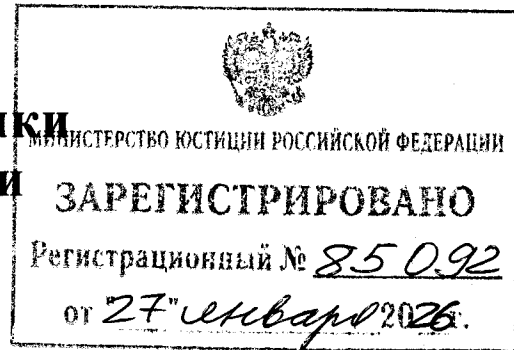




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)



**П Р И К А З**

10 ноября 2025г.

Москва

№ 1472

**Об утверждении положения о комиссии по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ**

В соответствии с пунктом 12<sup>1</sup> Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое положение о комиссии по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ.

2. Признать утратившими силу:

приказ Минэнерго России от 17 октября 2018 г. № 894 «Об утверждении положения о комиссии по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон»<sup>1</sup>;

<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 15 ноября 2018 г., регистрационный № 52691.

приказ Минэнерго России от 14 мая 2019 г. № 464 «О внесении изменения в положение о комиссии по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденное приказом Минэнерго России от 17 октября 2018 г. № 894»<sup>2</sup>.

Министр



С.Е. Цивилев

## ПОЛОЖЕНИЕ

### **о комиссии по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ**

1. Настоящее положение о комиссии по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ (далее – Положение) разработано в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 (далее – Правила), и определяет задачи, порядок работы и формирования комиссии по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ (далее соответственно – комиссия по оценке выполнения условий готовности, комиссия по оценке достижения показателей надежного функционирования; при совместном упоминании – комиссия).

2. Основанием для формирования комиссии по оценке выполнения условий готовности является достижение установленной величины специализированных индикаторов готовности в отношении объектов оценки готовности, определенных пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России

от 27 декабря 2017 г. № 1233<sup>1</sup> (далее – Методика), входящих в состав субъектов электроэнергетики, подлежащих оценке готовности к работе в отопительный сезон.

Основанием для формирования комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования является достижение установленной величины специализированных индикаторов надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ (далее – специализированные индикаторы надежного функционирования) в отношении объектов оценки риска, определенных пунктом 1.4.1 Методики.

3. Целью формирования комиссии по оценке выполнения условий готовности является проведение оценки выполнения показателей готовности.

4. Целью формирования комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования является проведение оценки выполнения показателей надежного функционирования.

5. Задачами комиссии по оценке выполнения условий готовности являются:

а) проверка полноты и достоверности информации, представляемой субъектом электроэнергетики в соответствии с подпунктами «б» – «г» пункта 4 Правил и Методикой, на основании которой проводится расчет и оценка выполнения текущих показателей готовности и индекса готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон и относящихся к ним объектов оценки, определенных пунктом 1.4 Методики (далее – индекс готовности);

б) оценка соблюдения субъектом электроэнергетики требований нормативных правовых актов по надежности и безопасности в электроэнергетике в отношении показателей готовности, входящих в группы условий готовности, в которых достигнута установленная величина специализированных индикаторов готовности;

---

<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50026; с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 12 февраля 2020 г. № 87 (зарегистрирован Минюстом России 19 мая 2020 г., регистрационный № 58377), от 28 июля 2022 г. № 727 (зарегистрирован Минюстом России 27 сентября 2022 г., регистрационный № 70251), от 4 апреля 2023 г. № 217 (зарегистрирован Минюстом России 29 мая 2023 г., регистрационный № 73545), от 19 апреля 2023 г. № 263 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2023 г., регистрационный № 73849), от 18 февраля 2025 г. № 168 (зарегистрирован Минюстом России 28 февраля 2025 г., регистрационный № 81422).

в) оценка фактического технического состояния объектов электроэнергетики (основное электротехническое оборудование и линии электропередачи (далее – ЛЭП) классом напряжения 110 кВ и выше, основное энергетическое оборудование мощностью 25 МВт и более), входящих в состав Единой энергетической системы России<sup>2</sup>, и объектов электроэнергетики, входящих в состав технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, в том числе основного энергетического оборудования мощностью от 5 МВт до 25 МВт, за исключением ядерных паропроизводящих установок и паровых котлов, не участвующих в производстве электрической энергии;

г) в период отопительного сезона проверка информации, представляемой субъектом электроэнергетики в соответствии с подпунктами «б» – «г» пункта 4 Правил и Методикой, на основании которой принималось решение о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон, на наличие фактов представления недостоверной информации, выявляемых посредством проверки исходных данных, представленных субъектом электроэнергетики для расчета индекса готовности, на соответствие фактическим данным, полученным в ходе работы комиссии по оценке выполнения условий готовности на объекте оценки готовности.

6. Задачами комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования являются:

а) проверка полноты и достоверности информации, представляемой субъектом электроэнергетики в соответствии с подпунктами «б» – «г» пункта 4 Правил и Методикой, на основании которой проводится расчет и оценка выполнения текущих показателей надежного функционирования и индекса надежного функционирования субъекта электроэнергетики (далее – индекс надежного функционирования);

б) оценка соблюдения субъектом электроэнергетики требований нормативных правовых актов по надежности и безопасности в электроэнергетике в отношении показателей надежного функционирования, входящих в группы показателей

---

<sup>2</sup> Статья 3 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

надежного функционирования, в которых достигнута установленная величина специализированных индикаторов надежного функционирования;

в) в период отопительного сезона проверка информации, представляемой субъектом электроэнергетики в соответствии с подпунктами «б» – «г» пункта 4 Правил и Методикой, на основании которой проводилась оценка риска нарушения работы, на наличие фактов представления недостоверной информации, выявляемых посредством проверки исходных данных, представленных субъектом электроэнергетики для расчета индекса надежного функционирования, на соответствие фактическим данным, полученным в ходе работы комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования на объекте оценки риска.

7. Комиссия является коллегиальным органом, формируемым Минэнерго России. Комиссия состоит из председателя комиссии, заместителя председателя комиссии, секретаря комиссии и иных членов комиссии.

8. Председатель комиссии назначается из числа федеральных государственных гражданских служащих Минэнерго России.

В отсутствие председателя комиссии его обязанности исполняет заместитель председателя комиссии.

9. Председатель комиссии должен определить дату, место и время проведения заседаний комиссии, а также утвердить повестку заседания комиссии.

10. В состав комиссии по оценке выполнения условий готовности включаются федеральные государственные гражданские служащие Минэнерго России и по согласованию могут включаться уполномоченные представители заинтересованных федеральных органов исполнительной власти (их территориальных органов), системного оператора электроэнергетических систем России<sup>3</sup> (далее – системный оператор) и экспертных организаций.

11. В состав комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования включаются федеральные государственные гражданские

---

<sup>3</sup> Статьи 3, 12 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

служащие Минэнерго России и по согласованию могут включаться уполномоченные представители заинтересованных федеральных органов исполнительной власти (их территориальных органов), органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации, экспертных организаций, а также системообразующей территориальной сетевой организации<sup>4</sup> в субъекте Российской Федерации в случае создания комиссии в отношении территориальной сетевой организации, не определенной в качестве системообразующей территориальной сетевой организации в этом субъекте Российской Федерации.

12. В соответствии с абзацем вторым пункта 12<sup>1</sup> Правил состав комиссии утверждается приказом Минэнерго России.

13. Число членов комиссии не может быть менее пяти и более девяти.

14. Минэнерго России при принятии решения о проведении комиссией оценки выполнения условий готовности или оценки достижения показателей надежного функционирования не позднее 14 календарных дней до начала работы комиссии должно уведомить органы исполнительной власти и организации, указанные в пунктах 10 и 11 Положения, о формировании комиссии и сроках ее работы.

Федеральные органы исполнительной власти (их территориальные органы), органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, системный оператор, экспертные организации и системообразующая территориальная сетевая организация в субъекте Российской Федерации, которым направлены уведомления, в случае принятия ими решения об участии в работе комиссии, должны сообщить в Минэнерго России сведения об уполномоченных представителях, предлагаемых для включения в состав комиссии.

15. Секретарь комиссии по оценке выполнения условий готовности и комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования должен:

организовывать подготовку проектов повестки заседаний комиссии и материалов к заседаниям комиссии;

---

<sup>4</sup> Статья 3 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

обеспечивать информирование членов комиссии, а также субъекта электроэнергетики о дате, месте и времени проведения заседания комиссии, а также направлять членам комиссии утвержденную председателем комиссии повестку заседания комиссии;

оформлять протоколы заседаний комиссии, а также осуществлять подготовку протокола об итогах работы комиссии по оценке выполнения субъектом электроэнергетики условий готовности к работе в отопительный сезон и комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ (далее – протокол об итогах работы комиссии).

16. Комиссия по оценке выполнения условий готовности должна:

а) проводить оценку текущих значений показателей готовности (условий готовности, групп условий готовности), а при проведении оценки в период отопительного сезона также показателей готовности, на основании которых осуществлялась оценка готовности субъекта электроэнергетики к работе в текущий отопительный сезон;

б) оценивать соблюдение субъектом электроэнергетики требований нормативных правовых актов по надежности и безопасности в электроэнергетике;

в) запрашивать у должностных лиц субъекта электроэнергетики, уполномоченных на взаимодействие с членами комиссии, документы и пояснения в устной и письменной форме, подтверждающие полноту и достоверность информации, представленной субъектом электроэнергетики в соответствии с пунктом 4 Правил и Методикой, для оценки выполнения:

показателей готовности (условий готовности, групп условий готовности);

требований по организации планирования и выполнения технического обслуживания и ремонтов, мероприятий по повышению надежности работы объекта электроэнергетики.

17. Комиссия по оценке достижения показателей надежного функционирования должна:

а) проводить оценку текущих значений показателей надежного функционирования (групп показателей надежного функционирования), а при проведении оценки в период отопительного сезона также показателей надежного функционирования, на основании которых осуществлялась оценка риска нарушения работы субъекта электроэнергетики в прошлом отопительном сезоне;

б) оценивать соблюдение субъектом электроэнергетики требований нормативных правовых актов по надежности и безопасности в электроэнергетике;

в) запрашивать у должностных лиц субъекта электроэнергетики, уполномоченных на взаимодействие с членами комиссии, документы и пояснения в устной и письменной форме, подтверждающие полноту и достоверность информации, представленной субъектом электроэнергетики в соответствии с пунктом 4 Правил и Методикой, для оценки выполнения:

показателей надежного функционирования (групп показателей надежного функционирования);

требований по организации планирования и выполнения технического обслуживания и ремонтов, мероприятий по повышению надежности работы объекта электроэнергетики.

18. Выявленные комиссией факты представления субъектом электроэнергетики недостоверной информации указываются в протоколе об итогах работы комиссии.

19. В случае если в период работы комиссии субъект электроэнергетики отказал в доступе членов комиссии к осмотру принадлежащих ему оборудования и (или) ЛЭП или не представил документы, подтверждающие достоверность исходной информации о выполнении показателя готовности (показателя надежного функционирования), такой показатель считается невыполненным.

20. В случае выявления в период работы комиссии нарушений, приведших к изменению оценки выполнения показателей готовности (показателей надежного функционирования), а также несоответствий, выявленных в ходе проведения оценки соблюдения требований нормативных правовых актов по надежности и безопасности в электроэнергетике, комиссия должна сформировать перечень мероприятий, направленных на их устранение.

21. Заседание комиссии считается правомочным, если в нем принимают участие более половины членов комиссии.

Члены комиссии участвуют в ее заседании без права замены.

22. Минэнерго России должно уведомить субъект электроэнергетики о дате и времени работы комиссии не менее, чем за три рабочих дня до дня начала работы комиссии.

23. Продолжительность работы комиссии не может превышать пяти рабочих дней.

24. Итоги работы комиссии по оценке выполнения условий готовности оформляются протоколом об итогах работы комиссии (рекомендуемый образец протокола об итогах работы комиссии приведен в приложении к Положению), содержащим:

а) результаты проверки полноты и достоверности информации, представленной субъектом электроэнергетики в соответствии с пунктом 4 Правил и Методикой, на основании которой проводится оценка выполнения текущих значений показателей готовности и результаты расчета текущего индекса готовности, а при работе комиссии в период отопительного сезона – также показателей готовности, и результаты расчета индекса готовности, на основании которых осуществлялась оценка готовности субъекта электроэнергетики к работе в текущий отопительный сезон;

б) несоответствия, выявленные по итогам оценки соблюдения нормативных правовых актов по надежности и безопасности в электроэнергетике в отношении:

требований, обеспечивающих выполнение показателей готовности в группах условий готовности, в которых достигнута установленная величина специализированных индикаторов готовности;

организации планирования и выполнения технического обслуживания и ремонта, выполнения мероприятий по повышению надежности работы основного оборудования и ЛЭП;

в) фактические индексы технического состояния основного оборудования и ЛЭП, рассчитанные по результатам оценки, и причины их изменения;

г) факты представления субъектом электроэнергетики недостоверной информации, выявленные в период отопительного сезона по результатам проверки информации, представляемой субъектом электроэнергетики в соответствии с подпунктами «б» – «г» пункта 4 Правил и Методикой, на основании которой принималось решение о готовности, с указанием сведений, на основании которых сделан вывод о недостоверности;

д) перечень мероприятий, направленных на устранение нарушений, выявленных в период работы комиссии.

25. Итоги работы комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования оформляются протоколом об итогах работы комиссии (рекомендуемый образец протокола об итогах работы комиссии приведен в приложении к Положению), содержащим:

а) результаты проверки полноты и достоверности информации, представленной субъектом электроэнергетики в соответствии с пунктом 4 Правил и Методикой, на основании которой проводится оценка выполнения текущих значений показателей надежного функционирования и результаты расчета текущего индекса надежного функционирования, а при работе комиссии в период отопительного сезона – также показателей надежного функционирования, и результаты расчета индекса надежного функционирования, на основании которых осуществлялась оценка риска нарушения работы субъекта электроэнергетики в прошлом отопительном сезоне;

б) несоответствия, выявленные по итогам оценки соблюдения нормативных правовых актов по надежности и безопасности в электроэнергетике, в отношении требований, обеспечивающих выполнение показателей надежного функционирования в группах показателей надежного функционирования, в которых достигнута установленная величина специализированных индикаторов надежного функционирования;

в) факты представления субъектом электроэнергетики недостоверной информации, выявленные в период отопительного сезона по результатам проверки информации, представляемой субъектом электроэнергетики в соответствии с подпунктами «б» – «г» пункта 4 Правил и Методикой, на основании которой

проводилась оценка риска нарушения работы, с указанием сведений, на основании которых сделан вывод о недостоверности;

г) перечень мероприятий, направленных на устранение нарушений, выявленных в период работы комиссии.

26. Протокол об итогах работы комиссии подписывается председателем комиссии, заместителем председателя комиссии, секретарем комиссии и членами комиссии. При несогласии председателя комиссии, заместителя председателя комиссии, секретаря комиссии или члена комиссии с указанными в протоколе об итогах работы комиссии результатами проверки к протоколу об итогах работы комиссии прилагается его особое мнение, которое является неотъемлемой частью протокола об итогах работы комиссии. Представление особого мнения осуществляется не позднее дня подписания протокола об итогах работы комиссии.

27. Копия протокола об итогах работы комиссии направляется субъекту электроэнергетики в течение трех рабочих дней после дня его подписания.

Приложение  
к положению о комиссии  
по оценке выполнения  
условий готовности  
субъектов электроэнергетики  
к работе в отопительный сезон  
и комиссии по оценке  
достижения показателей  
надежного функционирования  
объектов электросетевого  
хозяйства высшим классом  
номинального напряжения  
ниже 110 кВ, утвержденному  
приказом Минэнерго России  
от « 10 » ноября 2025 г. № 1472

Рекомендуемый образец

Министерство энергетики Российской Федерации

ПРОТОКОЛ

об итогах работы комиссии по оценке выполнения условий готовности  
субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон  
(комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования  
объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения  
ниже 110 кВ)

1. Результаты проверки полноты и достоверности информации, представленной субъектом электроэнергетики в соответствии с подпунктами «б» – «г» пункта 4 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543, и Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России

от 27 декабря 2017 г. № 1233<sup>1</sup> (далее соответственно – исходная информация, Методика), и результаты расчета индекса готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон и относящихся к ним объектов оценки, определенных пунктом 1.4 Методики (далее – индекс готовности) и (или) индекса надежного функционирования субъекта электроэнергетики (далее – индекс надежного функционирования) в соответствии с Методикой.

№ п/п	Наименование показателя	Результаты расчета по исходной информации	Результаты расчета по результатам проверки
1	2	3	4
Группа условий готовности (группа показателей надежного функционирования)			
<b>Индекс готовности (индекс надежного функционирования):</b>			

Дополнительная информация по нарушениям, приведшим к снижению оценок выполнения показателей готовности (показателей надежного функционирования)

1. Дополнительная информация к <№ п/п показателя> протокола работы комиссии:

2. Дополнительная информация к <№ п/п показателя> протокола работы комиссии:

№№ Дополнительная информация к <№ п/п показателя> протокола работы комиссии:

<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50026, с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 12 февраля 2020 г. № 87 (зарегистрирован Минюстом России 19 мая 2020 г., регистрационный № 58377), от 28 июля 2022 г. № 727 (зарегистрирован Минюстом России 27 сентября 2022 г., регистрационный № 70251), от 4 апреля 2023 г. № 217 (зарегистрирован Минюстом России 29 мая 2023 г., регистрационный № 73545), от 19 апреля 2023 г. № 263 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2023 г., регистрационный № 73849), от 18 февраля 2025 г. № 168 (зарегистрирован Минюстом России 28 февраля 2025 г., регистрационный № 81422).

2. Фактические индексы технического состояния (далее – ИТС) основного оборудования и линий электропередачи, рассчитанные по результатам оценки технического состояния и причины их изменения (для комиссии по оценке выполнения условий готовности):

№ п/п	Вид оборудования	Диспетчерское наименование	ИТС единицы до проведения оценки	ИТС единицы после проведения оценки

Причины несоответствия величин ИТС, рассчитанных до и после проведения оценки

---



---

3. Несоответствия требованиям нормативных правовых актов.

№ п/п	Описание выявленного несоответствия	Ссылка на нормативные правовые акты

4. Наличие фактов представления недостоверной информации:

---



---

5. Перечень мероприятий, направленных на устранение выявленных нарушений и несоответствий:

---



---

Председатель комиссии \_\_\_\_\_  
(подпись, инициалы, фамилия)

Заместитель председателя  
комиссии \_\_\_\_\_  
(подпись, инициалы, фамилия)

Члены комиссии \_\_\_\_\_  
(подпись, инициалы, фамилия)  
\_\_\_\_\_  
(подпись, инициалы, фамилия)

Секретарь комиссии \_\_\_\_\_  
(подпись, инициалы, фамилия)