


**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель Руководителя Штаба –  
председатель комитета по топливно-  
энергетическому комплексу  
Ленинградской области

  
Ю.В. Андреев

**ПРОТОКОЛ № 74**

**Заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при  
Правительстве Ленинградской области  
Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3 ВКС**

**31 августа 2020г.**

**14-00**

**Председатель:**

Аминяков Сергей Владимирович      Первый заместитель председателя Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

**Присутствовали:**

Антонова Наталья Александровна      Начальник отдела электроэнергетики Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области – секретарь штаба  
Чекед Александр Александрович      Главный специалист отдела электроэнергетики Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области  
Иванов Денис Юрьевич      Руководитель информационного центра аппарата избирательной комиссии Ленинградской области  
Мурин Владимир Владимирович      Заместитель главного инженера по электротехническому оборудованию АО «Концерн Росэнергоатом» ЛАЭС  
Покровский Денис Алексеевич      Директор филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС  
Яскевич Владимир Николаевич      Директор филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»  
Валиев Руслан Александрович      Заместитель главного инженера – главный диспетчер филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада  
Кузьмин Игорь Анатольевич      Первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «Россети Ленэнерго»

Магдеев Нияз Надырович Дмитренко Артем Викторович Лукин Алексей Николаевич Пальчиков Александр Владимирович Чайка Александр Владимирович Шедей Алексей Андреевич Бойко Александр Алексеевич Курилкин Игорь Александрович Васильев Сергей Владимирович Лавицкая Юлия Александровна Артемьев Андрей Витальевич Лапин Максим Владимирович Прокофьев Евгений Александрович Милованов Сергей Петрович Любин Сергей Владимирович	<p>Главный инженер АО «ЛОЭСК»</p> <p>Директор филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»</p> <p>Заместитель начальника Октябрьской дирекции по энергообеспечению (по электросетевой деятельности) СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» Первый заместитель директора МП «ВПЭС»</p> <p>Начальник службы эксплуатации электрических сетей ОАО «ОЭК»</p> <p>Генеральный директор ООО «Никольская электросетевая компания»</p> <p>Главный инженер АО «Коммунарские электрические сети»</p> <p>Директор филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ</p> <p>Начальник управления по работе с дебиторской задолженностью в Ленинградской области АО «ПСК»</p> <p>Заместитель директора по работе с потребителями ООО «РКС-энерго»</p> <p>Заместитель директора по работе с потребителями ООО «Русэнергосбыт»</p> <p>Главный энергетик АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД»</p> <p>Начальник службы эксплуатации электрических сетей ООО «Линк Электро»</p> <p>Главный энергетик ООО «Киришская сервисная компания»</p> <p>Главный энергетик - начальник отдела главного энергетика ООО «Сланцы»</p>
--	--

Нечаев Сергей Анатольевич	Главный специалист сектора организационной работы комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области
Петров Алексей Владимирович	Главный энергетик ООО «Пикалевский глиноземный завод»
Бударев Руслан Александрович	Заместитель главного инженера по эксплуатации АО «РЭС»
Посмитный Альберт Иванович	Заместитель главного инженера АО «НИИ ОЭП»
Трофимюк Андрей Валерьевич	Главный энергетик АО «РУСАЛ Бокситогорск»
Шапошников Владимир Витальевич	Главный инженер управления - главный энергетик института ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова»
Береснев Олег Алексеевич	Начальник Тосненского отдела по государственному энергетическому надзору
Баринов Андрей Григорьевич	Начальник Тихвинского отдела по государственному энергетическому надзору
Свечников Олег Геннадьевич	Начальник Лодейнопольского отдела по государственному энергетическому надзору
Яценко Евгений Олегович	И.о. начальника Гатчинского отдела по государственному энергетическому надзору
Горшколепов Игорь Александрович	Главный специалист отдела защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности Комитета правопорядка и безопасности Ленинградской области
Кравченко Илья Владимирович	Директор по энергетике - начальник теплоэлектростанции АО «Тихвинский вагоностроительный завод»
Органы местного самоуправления	Бокситогорский, Волосовский, Волховский, Всеволожский, Выборгский, Гатчинский, Кингисеппский, Киришский, Кировский, Лодейнопольский, Ломоносовский, Лужский, Подпорожский, Приозерский, Сланцевский, Тихвинский, Тосненский муниципальные районы, Сосновоборский городской округ

**Отметили:**

Заседание Штаба организовано (посредством ВКС) в соответствии с рекомендацией Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федеральный Штаб) от 19.08.2020 года № 19-08-1312 в целях

организации надёжного электроснабжения объектов, задействованных 13 сентября 2020 года в единый день голосования в Российской Федерации для проведения выборов Губернатора Ленинградской области, дополнительных выборов депутата Законодательного собрания Ленинградской области, а также основных и дополнительных выборов депутатов представительных органов отдельных муниципальных образований Ленинградской области, оценки функционирования электроэнергетического комплекса Ленинградской области в условиях пандемии COVID-19 и мониторинга подготовки субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2020-2021 годов.

Голосование на территории Ленинградской области состоится в расширенном формате в период с 11 по 13 сентября. 13 сентября состоится основной день голосования. При проведении выборов будет задействована 1 избирательная комиссия субъекта, 18 территориальных избирательных комиссий, 995 участковых избирательных комиссий. Голосование будет осуществляться с применением государственной автоматизированной системы Российской Федерации «Выборы», предназначенной для автоматизации избирательных процессов.

## П. 1

### «Отчет представителей субъектов электроэнергетики по вопросам обеспечения надёжной работы объектов электроэнергетики»

На заседании заслушали доклады представителей субъектов электроэнергетики о причинах аварийных отключений электроснабжения за период с 20.07.2020 года по 30.08.2020 года, о реализуемых мероприятиях по обеспечению готовности надёжного электроснабжения пунктов проведения голосования, о готовности дежурных служб, «горячих» линий и взаимодействия ДДС субъектов электроэнергетики, муниципальных районов и штаба, о функционировании компаний в период пандемии COVID-19 и мерах по противодействию её распространению, о надёжности электроснабжения социально значимых объектов, в том числе медицинских учреждений, задействованных для борьбы с коронавирусной инфекцией COVID-19 и объектов жизнеобеспечения, а также проводимых мероприятиях по подготовке к прохождению отопительного сезона 2020-2021 годов, о результатах выполнения протокольных решений предыдущего заседания штаба.

### **Решили:**

#### **1.1 Субъектам электроэнергетики:**

– проверить готовность дежурных служб и «горячих линий» для информирования населения о возникновении нарушений электроснабжения, ходе и ожидаемом времени окончания аварийно-восстановительных работ по ликвидации технологических нарушений;

**Срок:** 04.09.2020 года

– обеспечить особый контроль за функционированием оборудования, участвующего в электроснабжении пунктов проведения Общероссийского голосования;

– обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение пунктов проведения Общероссийского голосования;

– обеспечить контроль за наличием и исправным состоянием резервных источников электроснабжения (дизель-генераторных установок);

– в случае возникновения технологических нарушений, аварий, нештатных или чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, обеспечивающих проведение Общероссийского голосования информировать дежурно-диспетчерскую службу Штаба по телефону +7-911-192-21-65, электронной почте: [dds@lenoblces.ru](mailto:dds@lenoblces.ru) в том числе об устранении нарушений на данных объектах;

**Срок:** в период подготовки и проведения Общероссийского голосования

– с 11 по 13 сентября 2020 года ввести режим «технологической тишины» на электросетевых объектах, обеспечивающих электроснабжение пунктов проведения Общероссийского голосования;

**Срок:** с 11.09.2020 года по 13.09.2020 года

– продолжить особый контроль за надёжным функционированием оборудования, обеспечивающего электроснабжение объектов жизнеобеспечения и социально значимых объектов, в том числе медицинских учреждений, задействованных для борьбы с коронавирусной инфекцией COVID-19;

– продолжить реализацию комплекса мероприятий по предотвращению распространения коронавирусной инфекции COVID-19 среди персонала. Обеспечить наличие в достаточном количестве средств индивидуальной защиты.

**Срок:** постоянно, в период прохождения пандемии COVID-19

## **1.2 Субъектам электроэнергетики:**

– продолжить подготовку к отопительному сезону 2020-2021 годов в соответствии с утвержденными планами, требованиями по нормированию, накоплению и поддержанию нормативных запасов топлива, а также организацию надёжного топливообеспечения объектов электроэнергетики.

**Срок:** в соответствии с утвержденными планами

## **1.3 Гарантирующим поставщикам электроэнергии:**

– не инициировать и не проводить мероприятия по введению ограничения режима электропотребления за задолженность в отношении энергообъектов, задействованных для проведения Общероссийского голосования.

**Срок:** в период подготовки и проведения Общероссийского голосования

## **1.4 Администрациям муниципальных районов (городского округа):**

– предоставить в Комитет по ТЭК ЛО (на адрес электронной почты [aa\\_cheked@lenreg.ru](mailto:aa_cheked@lenreg.ru)) информацию в части оснащенности резервными автономными источниками электроэнергии территориальных и участковых избирательных комиссий.

**Срок:** 09.09.2020г.

– провести пробные пуски ДГУ, а также проверить в полном объёме работоспособность резервных схем электроснабжения. Акты пробного пуска направить в Комитет по ТЭК ЛО (на адрес электронной почты [aa\\_cheked@lenreg.ru](mailto:aa_cheked@lenreg.ru))

**Срок:** 10.09.2020г.

## II. 2

### Доклад гарантирующих поставщиков электроэнергии по вопросу накопленной задолженности бюджетными потребителями за потреблённую электроэнергию

Приняли к сведению доклад АО «ПСК» (С.В. Васильев), ООО «РКС-энерго» (Ю.В. Лавицкая), ООО «Русэнергосбыт» (А.В. Артемьев).

**В соответствии с информацией АО «ПСК»** отметили, что по состоянию на 01.08.2020 сумма дебиторской задолженности (далее – ДЗ) всех групп бюджетных потребителей (федеральный, областной, местный), расположенных на территории Ленинградской области, составляет 90,071 млн. рублей (просроченная дебиторская задолженность (далее - ПДЗ) – 66,335 млн. рублей, доля ПДЗ к ДЗ – 73,65%).

- ФБ – 63,463 рублей (ПДЗ составляет 52,772 млн. рублей);
- Областной – 7,554 млн. рублей (ПДЗ составляет 1,450 млн. рублей);
- Местный – 19,053 млн. рублей (ПДЗ составляет 12,112 млн. рублей).

За 7 месяцев по группе бюджетных потребителей Ленинградской области отмечается тенденция снижения ДЗ на (-) 266,115 млн. рублей (ПДЗ на (-) 164,401 млн. рублей) за счет снижения ФБ – 162,93 млн. рублей (преимущественно за счет оплат ФГБУ «ЦЖКУ»).

Вместе с тем, задолженность по состоянию на 01.08.2020 года следующая:

По бюджетным потребителям местного уровня:

Муниципальный район	Просроченная задолженность организации на 01.01.2020 тыс. руб.	Просроченная задолженность организации на 01.08.2020 тыс. руб.	Динамика, тыс. рублей
Приозерский район	665,12796	2 499,07627	1 833,94831
Ломоносовский район	1 893,23833	2 736,76714	843,52881
Всеволожский район	3 283,57477	4 092,55708	808,98231
Тосненский район	105,00879	381,25352	276,24473
Кировский район	28,51920	133,39878	104,87958
Кингисеппский район	577,46128	631,56591	54,10463
Сланцевский район	37,32689	43,18858	5,86169
<b>Итого:</b>	<b>6 590,25722</b>	<b>10 517,80728</b>	<b>3 927,55006</b>

По бюджетным потребителям областного уровня:

Муниципальный район	Просроченная задолженность организации на 01.01.2020 тыс. руб.	Просроченная задолженность организации на 01.08.2020 тыс. руб.	Динамика, тыс. рублей
Волховский район	277,38659	852,47636	575,08977
Гатчинский район	108,93487	192,96267	84,02780
Киришский район	0,00000	49,39001	49,39001
<b>Итого:</b>	<b>386,32146</b>	<b>1 094,82904</b>	<b>708,50758</b>

Ситуация с момента проведения заседания Штаба от 28.07.2020 года изменилась в сторону снижения, а по уровню ПДЗ всех бюджетов зафиксировано снижение за месяц, которое составило 10,901 млн. рублей (с 77,236 до 66,335 млн рублей).

Общая сумма ДЗ РСО предприятий ЖКХ по состоянию на 01.08.2020 года (без учета подведомственных МО РФ), составила ≈ 840,303 млн. рублей, ПДЗ ≈ 804,996

млн. рублей, доля ПДЗ к ДЗ – 95,79%). Перечень предприятий РСО ЖКХ прилагается – приложение № 1.

Необходимо обратить внимание на ситуацию с ГУП «Леноблводоканал». По состоянию на 25.08.2020 года задолженность ГУП «Леноблводоканал», а также водоканалов, находящихся в стадии реорганизации-присоединения, составляет ≈ 47,8 млн. рублей.

В соответствии с информацией ООО «РКС-энерго» отметили, что по состоянию на 18.08.2020 года задолженность всех групп бюджетных организаций за потребленную электроэнергию, финансируемых из бюджетов различных уровней составила ≈ 44 млн. рублей.

Задолженность потребителей, финансируемых из местного бюджета составила ≈ 12,6 млн руб.

Проблемными потребителями являются:

№ п/п	Наименование потребителя	Задолженность, руб.	Период задолженности
1	Муниципальное предприятие "Всеволожские бани"	713 704,29	2020 июнь-июль
2	Местная администрация МО Лебяженское городское поселение	564 927,80	2019 август-декабрь;
3	Администрация МО Аннинское городское поселение	29 663,40	2020 март-май, июль
4	Администрация МО "Город Ивангород"	123 524,20	2020 апрель-июль
5	МКУ "Лебяженский центр культуры и спорта"	398 722,53	2019 январь-декабрь.

Задолженность потребителей, финансируемых из областного бюджета составила ≈ 18 млн руб., в том числе ≈ 4,4 млн.руб. просроченная более трех периодов.

Потребителем с низкой платежной дисциплиной является ГБУЗ ЛО «Волховская межрайонная больница, задолженность составляет 1 305 334,48 руб.

Задолженность потребителей, финансируемых из федерального бюджета составила ≈ 13,9 млн. руб., просроченная ≈ 1,4 млн.руб.

Перечень неплательщиков РСО ЖКХ прилагается – приложение № 2.

В соответствии с информацией ООО «Русэнергосбыт» отметили, что по состоянию на 01.08.2020 года ДЗ за потребленную электроэнергию организаций, финансируемых из бюджетов различных уровней составила ≈ 3,7 млн. руб.

Отдельно следует обратить внимание на ситуацию с ДЗ РСО МУП «Водоканал Кировского района», задолженность составляет ≈ 4 млн. рублей.

**Решили:**

**4.1 Гарантирующим поставщикам электроэнергии Ленинградской области** продолжить работу по направлению информации об уровне оплаты организациями, финансируемыми из бюджетов всех уровней, за поставленные энергоресурсы.

Срок: ежемесячно

**4.2 Гарантирующим поставщикам электроэнергии Ленинградской области** в целях проведения оценки принимаемых мер органами исполнительной власти

Ленинградской области и администрациями муниципальных образований Ленинградской области по погашению задолженности организациями, финансируемыми из регионального и местного бюджетов, направить в комитет по ТЭК на электронные адреса [ea\\_veselkova@lenreg.ru](mailto:ea_veselkova@lenreg.ru) и [av\\_shachnev@lenreg.ru](mailto:av_shachnev@lenreg.ru) информацию в части размера задолженности указанных потребителей (группе потребителей) по состоянию на 01.04.2020г. 01.05.2020 г. 01.06.2020г., 01.07.2020г. и 01.08.2020, уровня собираемости и внедрения практики авансовых платежей.

Срок: 25.09.2020г.

#### 4.3 Комитету по ТЭК:

– направить обращения в адрес администраций МО «Приозерский муниципальный район», МО «Ломоносовский муниципальный район» и «Всеволожский муниципальный район» для принятия мер по ликвидации возникшей задолженности организаций, финансируемых за счет муниципальных бюджетов за потребленную электроэнергию, а также представления сведений о проделанной работе;

Срок: 18.09.2020г.

– направить обращение в адрес комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области в части необходимости проведения совещания, с приглашением заинтересованных сторон, по урегулированию вопроса задолженности подведомственных организаций и ГУП «Леноблводоканал» за потребленную электроэнергию перед гарантирующими поставщиками Ленинградской области.

Срок: 11.09.2020г.

– направить обращение в адрес администрации МО «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области по вопросу необходимости урегулирования в кратчайший срок задолженности за потребленную электроэнергию администрацией муниципального образования «Город Ивангород» Кингисеппского района Ленинградской области.

Срок: 11.09.2020г.

– направить обращение в комитет по здравоохранению Ленинградской области по вопросу необходимости урегулирования в кратчайший срок задолженности за потребленную электроэнергию ГБУЗ ЛО «Волховская межрайонная больница»

Срок: 18.09.2020 г.

– организовать совещания в формате «ручейков» с участием гарантирующих поставщиков и РСО по вопросам дебиторской задолженности за потреблённую электроэнергию.

Срок: 25.09.2020 г.

### П. 3

«Проведение оценки готовности к работе в отопительный сезон 2020-2021 годов субъектов электроэнергетики, не соответствующих критериям Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утверждённых постановлением правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 года № 543 и функционирующих на территории Ленинградской области»

Выступил первый заместитель председателя комитета по ТЭК ЛО Аминяков С.В.:



В соответствии с рекомендациями Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федерального Штаба) проверка готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения к работе в отопительный сезон ниже 110кВ, объектами по производству электроэнергии суммарной установленной мощности менее 25МВт, а также потребителей электроэнергии, владеющих объектами электроэнергетики любого класса напряжения, не оказывающих существенного влияния на электроэнергетический режим будет выполнена при участии представителей Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в составе комиссии по проверке готовности предприятий к отопительному сезону 2020-2021 годов.

Мониторинг готовности будет организован в соответствии с положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период, утвержденным решением Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) протокол от 06.07.2012 № 10 (приложение № 3).

Мониторинг готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон должен быть завершен к 05.11.2020 года в соответствии с требованиями Правил.

**Решили:**

**3.1** Субъектам электроэнергетики (перечень прилагается, приложение № 4), направить письма в адрес комитета по ТЭК ЛО о включении представителей комитета в состав комиссии по проверке готовности предприятия к отопительному сезону 2020-2021 годов с указанием даты работы комиссии.

Срок: 14.09.2020г.

Приложение:

1. Информация о долговой задолженности предприятий ЖКХ (приложение №1, АО «ПСК») – 1 экз. на 1 л.
2. Информация о долговой задолженности предприятий ЖКХ (приложение №2, ООО «РКС-энерго») – 1 экз. на 1 л.
3. Положение о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период (приложение № 3) – 1 экз. на 13 л.
4. Список субъектов электроэнергетики, мониторинг готовности которых организован в соответствии с положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2020-2021 годов, утвержденным решением Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) протокол от 06.07.2012 года № 10 (приложение № 4) – 1 экз. на 1 л.

Первый заместитель председателя  
Комитета по топливно-энергетическому  
комплексу Ленинградской области

С.В. Аминяков

Секретарь регионального штаба

Н.А. Антонова

**Информация о дебиторской задолженности предприятия ЖКХ**

(на основании информации АО «ПСК»)

<b>Наименование</b>	<b>Район</b>	<b>Сумма ПДЗ на 01.08.2020, млн рублей</b>
АО «Коммунальные системы Гатчинского района»	Гатчинский	100,0
АО «Выборгтеплоэнерго»	Выборгский	71,1
АО «ИЭК»	Ломоносовский	60,2
ГУП «Леноблводоканал»	-	41,1
МУП «Романовские коммунальные системы»	Всеволожский	26,8
АО «УЖКХ Тихвинского р-на»	Тихвинский	20,6
ООО «ГТМ-теплосервис»	Всеволожский	13,9
МУКП «Свердловские коммунальные системы» МО «Свердловское городское поселение» Всеволожского МР ЛО	Всеволожский	13,9
ООО «Северо-Запад инжиниринг»	Всеволожский	10,8
ООО «Водоканал Приладожского городского поселения»	Кировский	9,5
ГУП ЛО «Ладожский водовод»	Всеволожский	8,7

## Информация о дебиторской задолженности предприятия ЖКХ

(на основании информации ООО «РКС-энерго»)

№ п/п	Наименование районного отделения	Наименование потребителя	Задолженность тыс. руб. по состоянию на 01.08.2020
1	Тосненский	АО «ЛОКС»	11 601,6
2	Тосненский	ОАО «Тепловые сети»	5 763,6
3	Всеволожский	МП «Токсовский энергетический коммунальный комплекс»	4 887,7
4	Всеволожский	ООО «ГТМ-теплосервис»	2 039,3
5	Всеволожский	ООО «ГТМ-стройсервис»	1 164,4
6	Кировский	ООО «ПТЭСК»	23 207,8
7	Кировский	МУП «ВОДОКАНАЛ КИРОВСКОГО РАЙОНА»	27 596,5
8	Кировский	ООО «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО Г.П.»	10 215,18
9	Гатчинский	АО «Коммунальные системы Гатчинского района»	41 573,0
10	Киришский	МП «УВКХ»	7 184,6
11	Выборгский	МУП «Водоканал г. Каменногорска»	5 557,30
12	Централизованный договор, районы ЛО	ГУП «Водоканал Ленинградской области»	37 213,5

Утверждено  
решением Правительственной комиссии  
по обеспечению безопасности  
электроснабжения (федерального штаба),  
протокол от 06.07.2012 N 10

**ПОЛОЖЕНИЕ  
О ПРОВЕРКЕ ГОТОВНОСТИ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К РАБОТЕ  
В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД**

I. Общие положения

1. Настоящее Положение устанавливает порядок осуществления проверки готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период (далее - проверка готовности) и действует до принятия постановления Правительства Российской Федерации, регулирующего указанные вопросы.

При проведении проверки готовности уполномоченные органы и организации не осуществляют мероприятия по государственному контролю (надзору). К отношениям, связанным с проверкой готовности, не применяются нормы Федерального закона от 26 декабря 2008 года N 294-ФЗ "О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля".

2. В соответствии с настоящим Положением осуществляется проверка готовности субъектов электроэнергетики и иных хозяйствующих субъектов, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее - объекты по производству электрической энергии), и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее - субъекты электроэнергетики).

Проверка готовности осуществляется в отношении указанных субъектов электроэнергетики в случае, если они удовлетворяют одному из критериев, предусмотренных пунктами 4, 5 настоящего Положения.

Требования настоящего Положения также могут использоваться при проверке готовности иных хозяйствующих субъектов, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения до 110 кВ и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью до 25 МВт.

3. Проверка готовности осуществляется комиссиями по проверке готовности к работе в осенне-зимний период, создаваемыми в соответствии с настоящим Положением Министерством энергетики Российской Федерации, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и субъектами электроэнергетики.

4. Министерство энергетики Российской Федерации создает комиссии по проверке готовности следующих субъектов:

а) субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в том числе функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее - объекты по производству электрической энергии), суммарной установленной мощностью 400 МВт и выше;

б) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и других собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети;

в) субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, суммарная мощность трансформаторов с номинальным классом напряжения 110 кВ и выше которых составляет 150 МВА и более, за исключением организаций, у которых суммарное потребление электрической мощности на удовлетворение иных производственных нужд, кроме

передачи электрической энергии, не превышает 90 процентов от суммарного потребления электрической мощности в электроэнергетической системе соответствующего субъекта Российской Федерации;

г) субъектов электроэнергетики, осуществляющих одновременно деятельность по производству, передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

д) системного оператора.

5. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации создают комиссии по проверке готовности следующих субъектов электроэнергетики (если они не подпадают под критерии, предусмотренные пунктом 4 настоящего Положения);

а) владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью менее 400 МВт, расположенными в пределах территории соответствующего субъекта Российской Федерации,

б) владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, расположенными в пределах территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

6. Субъекты электроэнергетики, соответствующие критериям, установленным пунктом 4 настоящего Положения, создают комиссии по проверке готовности их обособленных структурных подразделений, расположенных вне места нахождения указанных субъектов электроэнергетики и осуществляющих деятельность по производству электрической энергии, передаче электрической энергии или оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее - обособленные подразделения).

7. Проверка готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании атомными электростанциями, осуществляется в соответствии с настоящим Положением, за исключением проверки готовности к работе ядерных и радиационно опасных установок и производств топливного цикла атомной электростанции. Условием получения такими субъектами электроэнергетики и их обособленными подразделениями паспорта готовности в соответствии с настоящим Положением наряду с выполнением условий, установленных разделом настоящих Правил, является наличие акта, подтверждающего готовность ядерных и радиационно опасных установок и производств топливного цикла к работе в осенне-зимний период.

8. Готовность субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период проверяется ежегодно.

## II. Порядок формирования комиссий по проверке готовности к работе в осенне-зимний период

9. В целях формирования Министерством энергетики Российской Федерации комиссий по проверке готовности:

системный оператор не позднее 15 июля текущего года представляет в Министерство энергетики Российской Федерации предложения по перечню организаций, соответствующих критериям, указанным в подпунктах а), в) пункта 4 настоящего Положения;

организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью не позднее 15 июля текущего года представляет в Министерство энергетики Российской Федерации информацию о собственниках или иных законных владельцах объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети.

10. Министерство энергетики Российской Федерации:

не позднее 25 июля текущего года размещает на своем официальном сайте в сети Интернет перечень субъектов электроэнергетики, соответствующих критериям, установленным пунктом 4 настоящего Положения, проверка готовности которых проводится в текущем году создаваемыми Министерством энергетики Российской Федерации комиссиями;

не позднее 1 сентября текущего года создает комиссии по проверке готовности субъектов электроэнергетики, включенных в указанный в настоящем пункте перечень;

не позднее 10 сентября текущего года доводит до каждого из вышеуказанных субъектов электроэнергетики, а также до органов власти и организаций, представители которых включены в состав комиссий, решение о создании соответствующей комиссии по проверке готовности, содержащее сведения о составе комиссии и сроках проведения проверки.

11. В состав комиссий по проверке готовности, создаваемых в соответствии с пунктом 4 настоящего Положения, помимо должностных лиц Министерства энергетики Российской Федерации и представителей проверяемого субъекта электроэнергетики включаются на основании их предложений представители Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (или его территориальных органов), Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору или ее территориальных органов, субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

При необходимости в состав комиссии по согласованию могут включаться представители органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, экспертных организаций.

12. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации:

не позднее 10 августа текущего года формируют перечень субъектов электроэнергетики, соответствующих критериям, установленным пунктом 5 настоящего Положения, проверка готовности которых в текущем году проводится создаваемыми органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации комиссиями;

не позднее 1 сентября текущего года создают комиссии по проверке готовности субъектов электроэнергетики, включенных в указанные в настоящем пункте перечни;

не позднее 10 сентября текущего года доводят до каждого из вышеуказанных субъектов электроэнергетики, а также до органов власти и организаций, представители которых включены в состав комиссий, решение о создании соответствующей комиссии по проверке готовности, содержащее сведения о составе комиссии и сроках проведения проверки.

13. В состав комиссий по проверке готовности, создаваемых в соответствии с пунктом 5 настоящего Положения, помимо должностных лиц органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации и представителей проверяемого субъекта электроэнергетики включаются на основании их предложений представители территориальных органов Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий, территориальных органов Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, а также представители Министерства энергетики Российской Федерации, субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

При необходимости в состав комиссии по согласованию могут включаться представители органов местного самоуправления и иных организаций.

14. Субъекты электроэнергетики, соответствующие критериям, установленным пунктом 4 настоящего Положения, не позднее 15 сентября текущего года создают комиссии по проверке готовности своих обособленных подразделений.

В состав комиссий по проверке готовности обособленных подразделений субъекта электроэнергетики помимо должностных лиц субъекта электроэнергетики включаются на основании их предложений представители Министерства энергетики Российской Федерации, территориальных органов Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий, территориальных органов Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

15. Для формирования состава комиссий по проверке готовности, создаваемых в соответствии с пунктами 11, 13, 14 настоящего Положения, соответствующие федеральные органы исполнительной власти или их территориальные органы, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, иные субъекты электроэнергетики не позднее 15 августа текущего года направляют предложения по составу своих представителей в органы власти или организации, создающие комиссии.

16. Число членов комиссий по проверке готовности должно быть нечетным.

Число представителей одного органа власти (организации) в составе комиссии по проверке готовности не может превышать двух, за исключением числа представителей субъекта электроэнергетики в составе создаваемой им комиссии по проверке готовности своего обособленного подразделения.

Председатель комиссии по проверке готовности определяется по усмотрению органа власти (организации), создающего комиссию.

17. Проверка готовности субъектов электроэнергетики проводится в период:

с 1 октября по 15 ноября - для субъектов электроэнергетики, проверка готовности которых осуществляется комиссиями Министерства энергетики Российской Федерации;

с 1 октября по 1 ноября - для субъектов электроэнергетики, проверка готовности которых осуществляется комиссиями органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации;

с 15 сентября по дату начала работы комиссии по проверке готовности соответствующего субъекта электроэнергетики - для обособленных подразделений субъекта электроэнергетики.

18. Продолжительность работы комиссии по проверке готовности не может превышать 5 рабочих дней.

### III. Порядок проведения проверки готовности к работе в осенне-зимний период и оформления ее результатов

19. Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике не позднее чем за 10 календарных дней до начала работы комиссии по проверке готовности субъекта электроэнергетики, соответствующего критериям, установленным подпунктами а), б), в) пункта 4 настоящего Положения (его обособленного подразделения), представляет в соответствующую комиссию справку о готовности систем технологического управления, результатах мониторинга аварийности объектов электроэнергетики и соблюдения субъектом электроэнергетики требований к обеспечению надежного функционирования объектов электроэнергетики в составе электроэнергетической системы.

20. Проверка готовности субъекта электроэнергетики и его обособленных подразделений проводится в форме выездной проверки.

21. Субъект электроэнергетики, обособленное подразделение, в отношении которых осуществляется проверка готовности, предоставляет комиссии информацию, необходимую для осуществления проверки его готовности к работе в осенне-зимний период, и обеспечивает допуск членов комиссии на проверяемые объекты электроэнергетики.

22. При проверке готовности субъекта электроэнергетики, его обособленных подразделений комиссией устанавливается выполнение основных и дополнительных условий готовности к работе в осенне-зимний период (далее - условия готовности), указанных в разделе V настоящего Положения.

23. При выполнении основных и дополнительных условий готовности комиссия принимает решение о готовности субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) к работе в осенне-зимний период. Решение о готовности субъекта электроэнергетики к работе в осенне-зимний период принимается комиссией при выполнении субъектом электроэнергетики всех основных и дополнительных условий готовности и получении паспортов готовности к работе в осенне-зимний период всеми его обособленными подразделениями, подлежащими проверке.

24. При невыполнении одного или нескольких основных условий готовности комиссия принимает решение о неготовности субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) к работе в осенне-зимний период.

При выполнении основных и невыполнении одного или нескольких дополнительных условий готовности комиссия принимает решение о неготовности субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) к работе в осенне-зимний период, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 25 настоящего Положения.

25. При выполнении основных, но невыполнении отдельных дополнительных условия готовности комиссия вправе принять специальное решение о готовности субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) к работе в осенне-зимний период при условии устранения замечаний комиссии в

согласованные сроки (далее - специальное решение).

Специальное решение может быть принято комиссией только при условии наличия к моменту его принятия разработанного субъектом электроэнергетики (обособленным подразделением) и согласованного комиссией плана мероприятий по устранению недостатков и замечаний, выявленных, при проверке его готовности к работе в осенне-зимний период.

26. Решение о готовности (неготовности) к работе в осенне-зимний период, указанные в пунктах 23, 24 настоящего Положения, принимаются простым, большинством голосов членов комиссии, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 25, 29 настоящего Положения.

Специальное решение, предусмотренное пунктом 25 настоящего Положения, принимается комиссией единогласно.

27. При выявлении в ходе проверки готовности недостатков, не являющихся нарушениями основных и (или) дополнительных условий готовности, комиссия вправе предложить субъекту электроэнергетики (обособленному подразделению) устранить выявленные недостатки в согласованные комиссией сроки, независимо от принятого решения о готовности субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) к работе в осенне-зимний период.

28. Решение комиссии о готовности (неготовности) к работе в осенне-зимний период, в том числе специальное решение, оформляется актом проверки готовности субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) к работе в осенне-зимний период (далее - акт проверки готовности), составляемым по указанной в приложении 1 к настоящему Положению форме.

29. Акт проверки готовности подписывается всеми членами комиссии. При несогласии члена комиссии с указанным в акте решением к акту проверки готовности прилагается особое мнение такого члена комиссии, которое является неотъемлемой частью акта.

В случае если три и более члена комиссии имеют особое мнение к принятому комиссией решению, решение о готовности (неготовности) субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) принимается органом власти, к полномочиям которого в соответствии, с пунктами 4, 5 настоящего Положения относится создание комиссии по проверке готовности такого субъекта электроэнергетики.

30. В случаях, предусмотренных пунктами 24, 25 настоящего Положения, к акту проверки готовности прилагается перечень невыполненных основных и (или) дополнительных условий готовности. В случае принятия комиссией специального решения к акту проверки готовности также прилагается план мероприятий по устранению недостатков и замечаний, выявленных при проверке готовности субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) к работе в осенне-зимний период.

31. На основании акта проверки готовности, содержащего решение комиссии о готовности субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) к работе в осенне-зимний период, субъекту электроэнергетики (обособленному подразделению) вручается паспорт готовности к работе в осенне-зимний период (далее - паспорт готовности).

Паспорт готовности оформляется органом власти (субъектом электроэнергетики), создающим комиссию, по форме согласно приложению 2 к настоящему Положению и вручается председателем комиссии не позднее одного дня со дня подписания комиссией акта проверки готовности.

32. Информация о результатах проверки готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период не позднее 30 ноября текущего года размещается:

на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации - в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в пункте 4 настоящего Положения;

на официальных сайтах органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации - в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в пункте 5 настоящего Положения.

#### IV. Контроль за устранением недостатков, выявленных при проверке готовности к работе в осенне-зимний период

33. В случае принятия комиссией решения о неготовности субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) к работе в осенне-зимний период субъект электроэнергетики (обособленное



подразделение) не позднее 5 дней с даты подписания акта проверки готовности разрабатывает план мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний (далее - план мероприятий) и обеспечивает его выполнение в согласованные комиссией сроки.

План мероприятий, разработанный по результатам проверки готовности субъекта электроэнергетики, не позднее 3 дней с даты подписания направляется им в орган власти, создавший комиссию по проверке готовности, и по запросу в течение 3 дней со дня получения запроса - в иные органы власти и организации, представители которых являлись членами комиссии.

План мероприятий, разработанный по результатам проверки готовности обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, по запросу в течение 3 дней со дня получения запроса направляется им в органы власти и организации, представители которых являлись членами комиссии.

34. В указанных в пункте 33 настоящего Положения случаях субъект электроэнергетики ежемесячно представляет в орган власти, назначивший комиссию по проверке готовности, отчет о выполнении плана мероприятий. В случае если в состав комиссии по проверке готовности входил представитель субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, копии отчетов направляются также указанному субъекту.

Обособленное подразделение субъекта электроэнергетики по запросу органов власти или организаций, представители которых являлись членами комиссии по проверке готовности данного обособленного подразделения, в течение 3 дней со дня получения запроса предоставляет им информацию о выполнении плана мероприятий, разработанного по результатам проверки готовности указанного подразделения,

35. В случае неустранения субъектом электроэнергетики (обособленным подразделением), получившим паспорт готовности по специальному решению комиссии, замечаний в согласованные комиссией сроки орган власти, к полномочиям которого в соответствии с пунктами 4, 5 настоящего Положения относится создание комиссии по проверке готовности соответствующего субъекта электроэнергетики, вправе отозвать у субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) паспорт готовности.

В случае принятия уполномоченным органом власти решения об отзыве паспорта готовности обособленного подразделения субъекта электроэнергетики паспорт готовности, выданный субъекту электроэнергетики, считается отозванным.

36. В случае поступления в Министерство энергетики Российской Федерации и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с порядком назначения комиссий, указанным в пунктах 4 и 5 настоящего Положения, в течение осенне-зимнего периода обращения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации или субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, содержащего сведения о фактах несоблюдения субъектом электроэнергетики основных и (или) дополнительных условий готовности к работе в осенне-зимний период, Министерство энергетики Российской Федерации вправе принять решение о проведении внеочередной проверки выполнения субъектом, электроэнергетики соответствующих условий готовности к работе в осенне-зимний период.

37. Внеочередная проверка выполнения условий готовности осуществляется созданной Министерством энергетики Российской Федерации комиссией.

В состав указанной комиссии наряду с представителями Министерства энергетики Российской Федерации могут включаться по согласованию представители Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору или ее территориальных органов, органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, субъектов оперативно-диспетчерского управления и экспертных организаций.

Продолжительность работы комиссии по внеочередной проверке условий готовности не может превышать 3 рабочих дней.

Решение о создании комиссии и сроках проведения внеочередной проверки выполнения условий готовности доводится Министерством энергетики Российской Федерации до соответствующего органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации и проверяемого субъекта электроэнергетики не позднее чем за 5 дней до начала проверки.

Результат работы комиссии по проверке выполнения условий готовности оформляется актом проверки.

38. Министерство энергетики Российской Федерации в пятидневный срок с момента получения акта внеочередной проверки принимает и доводит до субъекта электроэнергетики решение об отзыве либо об отказе в отзыве у него паспорта готовности к работе в осенне-зимний период.

Информация об отзыве у субъекта электроэнергетики паспорта готовности в пятидневный срок со дня принятия указанного решения размещается на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации.

39. В случае отзыва паспорта готовности субъект электроэнергетики не позднее 5 дней с даты получения решения об отзыве разрабатывает план мероприятий по устранению выявленных недостатков, направляет его в Министерство энергетики Российской Федерации и обеспечивает его выполнение в предусмотренные планом сроки.

Контроль за выполнением субъектом электроэнергетики указанного в настоящем пункте плана мероприятий осуществляется в порядке, предусмотренном пунктом 34 настоящего Положения.

#### V. Основные и дополнительные условия готовности к работе в осенне-зимний период

40. Проверке подлежит выполнение субъектами электроэнергетики следующих основных условий готовности к работе в осенне-зимний период:

1) наличие производственного контроля, обеспечивающего соблюдение требований промышленной безопасности опасных производственных объектов;

2) укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы в осенне-зимний период;

3) обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой;

4) наличие графика проведения и проведение в соответствии с таким графиком противоаварийных тренировок персонала по предотвращению аварийных ситуаций;

5) наличие и готовность к применению, с учетом мест размещения, аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ;

6) наличие для тепловых электростанций нормативных запасов основного и резервного (или аварийного) топлива;

7) готовность к работе систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподдачи на тепловых электростанциях;

8) наличие соответствующих утвержденным показателям производства электрической и тепловой энергии:

- заключенных договоров на поставку всех видов топлива в объемах, обеспечивающих работу тепловых электростанций в IV квартале текущего года;

- наличие долгосрочных соглашений на поставку резервных (аварийных) видов топлива на тепловые электростанции;

9) проведение в течение двенадцати месяцев до даты окончания работы комиссии опробования или фактического перевода котлоагрегатов и (или) газовых турбин тепловых электростанций, работающих на газе и использующих резервные (или аварийные) виды топлива, фактическим переводом на резервные (аварийные) виды топлива с оформлением соответствующих актов опробования или перевода;

10) наличие и выполнение организацией разработанного ею плана подготовки к работе в осенне-зимний период, включающего в себя в том числе проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования,

диагностики и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

11) обеспечение готовности к выполнению в осенне-зимний период:

а) несения электрической мощности объектов по производству электрической энергии в пределах величины располагаемой мощности, определенной в установленном порядке;

б) согласованных с органами местного самоуправления графиков тепловых нагрузок для всех диапазонов температур отопительного сезона в данной местности;

в) передачи электрической энергии и мощности в пределах пропускной способности объектов электросетевого хозяйства, определенной в установленном порядке;

12) положительная оценка результатов проведения противоаварийной тренировки по ликвидации возможных аварийных ситуаций, характерных для работы в осенне-зимний период, проведенной в период работы комиссии;

13) отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в установленной сфере деятельности, по устранению выявленных нарушений требований безопасности на объектах электроэнергетики, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности);

14) отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых и газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования;

15) готовность к работе схем защит и автоматики, средств связи, систем диспетчерского технологического управления и систем гарантированного электропитания;

16) наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

17) наличие и выполнение планов проверки и профилактических работ устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики;

18) наличие и выполнение годового плана ввода в эксплуатацию, реконструкции (модернизации) объектов электроэнергетики, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, влияющих на обеспечение готовности к производству электрической и тепловой энергии, передаче электрической энергии (мощности) потребителям в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности);

19) наличие и соблюдение в сетевых компаниях графика проведения сетевых противоаварийных тренировок дежурного персонала по вводу графиков аварийного ограничения режима потребления, электрической энергии (мощности), проводимых с участием субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, и устранение замечаний, выявленных по результатам тренировок в установленные сроки;

20) готовность к работе схем плавки, гололеда на воздушных линиях электропередачи;

21) отсутствие на момент осуществления проверки готовности нарушений установленных требований к эксплуатации оборудования, устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики и устройств связи, создающих риск нарушения работы объектов электроэнергетики в условиях работы при низких температурах наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности), которые невозможно устранить к периоду максимума потребления электрической и тепловой энергии;

22) обеспечение соответствия установленным требованиям схем и оборудования собственных электрических и тепловых нужд электростанций, подстанций.

41. Проверке подлежит выполнение субъектами электроэнергетики следующих дополнительных

условий готовности к работе в осенне-зимний период:

- 1) соблюдение требований и правил работы с персоналом;
- 2) обеспеченность персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения;
- 3) соблюдение субъектами электроэнергетики, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии или объектами электросетевого хозяйства требований к диспетчерским каналам с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и выполнение такими субъектами электроэнергетики согласованной субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике программы модернизации и расширения систем сбора и передачи информации;
- 4) отсутствие к дате выдачи паспорта готовности длительных (более 20 суток) аварийных ремонтов основного оборудования, обеспечивающего несение электрической и тепловой нагрузки, характерной для осенне-зимнего периода, срок окончания ремонта которого заканчивается после 15 ноября текущего года;
- 5) окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений;
- 6) отсутствие не выполненных в установленные сроки мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий, оказывающих влияние на работу объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической и тепловой энергии;
- 7) выполнение мер по предотвращению проникновения на охраняемые территории посторонних лиц;
- 8) наличие у организаций, для которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике заключение договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению является обязательным либо обязанных в соответствии с действующим законодательством заключать безвозмездные соглашения о технологическом взаимодействии с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, действующего документа, определяющего порядок взаимодействия субъекта электроэнергетики с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;
- 9) наличие перечней сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, соответствующих им типовых бланков (программ) переключений, утвержденных в установленном порядке;
- 10) исправное состояние блокировок безопасности в электроустановках или наличие перечня неисправных блокировок и, соответственно, графика устранения неисправностей блокировок, его своевременное выполнение.

42. Наряду с условиями, указанными в пунктах 40, 41 настоящего Положения, в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих, на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, проверке подлежит выполнение следующих дополнительных условий готовности к работе в осенне-зимний период:

- 1) готовность оборудования электростанций к участию в общем, нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, выполнение плана мероприятий по обеспечению участия в регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если действующим законодательством или заключенными договорами в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты;
- 2) отсутствие невыполненных в согласованные (установленные) сроки мероприятий, разработанных и утвержденных по результатам проводимых обследований гидротехнических сооружений;
- 3) готовность водоподводящих и водоотводящих трактов гидротехнических сооружений, в том числе сороудерживающих сооружений;
- 4) готовность гидромеханического оборудования к маневрированию в условиях низких температур;
- 5) выполнение заданий по объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматики, отключения нагрузки;

б) наличие соответствующих утвержденным показателям производства электрической и тепловой энергии заключенных договоров на поставку всех видов топлива в объемах, обеспечивающих работу тепловых электростанций в I квартале следующего года;

43. Наряду с условиями, указанными в пунктах 41, 42 настоящего Положения, в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, проверке подлежит выполнение следующих дополнительных условий готовности к работе в осенне-зимний период:

1) обеспеченность оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи;

2) наличие порядка, определяющего действия персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей электрической энергии;

3) выполнение совместно с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями заданий по объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки, специальной автоматике отключения нагрузки, а также готовности к вводу в действие графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

4) отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования сверх установленного срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению срока эксплуатации указанного оборудования.

44. Наряду с условиями, указанными в пунктах 40, 41 настоящего Положения, в отношении субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике проверке подлежит выполнение следующих дополнительных условий готовности к работе в осенне-зимний период:

1) наличие и соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети;

2) готовность оперативно-информационного комплекса к постоянному функционированию и действию при установленном качестве передачи информации в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе;

3) наличие и доведение до сведения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии перечней объектов диспетчеризации с распределением их по способу диспетчерского управления (ведения);

4) наличие выданных субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии заданий (согласований) параметров настройки устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерского центра;

5) наличие перечня первичных получателей команд на ввод в действие графиков аварийного ограничения, режима потребления электрической энергии (мощности);

6) наличие выданных заданий электросетевым организациям по расчетным объемам автоматики частотной разгрузки, специальной автоматики отключения нагрузки, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

Приложение N 1  
к Положению о проверке готовности  
субъектов электроэнергетики  
к работе в осенне-зимний период

ФОРМА

АКТ  
проверки готовности к работе в осенне-зимний период  
20\_\_ - 20\_\_ годов

\_\_\_\_\_ " \_\_ " \_\_\_\_\_ г.  
(место составления акта)

Комиссия, назначенная приказом (распоряжением)

\_\_\_\_\_ (наименование органа власти (организации), создавшего комиссию)  
от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_ на основании Положения о проверке готовности  
субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период  
с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ провела проверку \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наименование организации и/или обособленного подразделения, в отношении  
которых проведена проверка готовности)  
и установила \_\_\_\_\_  
(указывается выполнение (невыполнение) условий готовности к

\_\_\_\_\_ работе в осенне-зимний период. При невыполнении условия(й)  
указывается его номер в соответствии с разделом V положения)

Вывод: \_\_\_\_\_

Председатель комиссии (наименование организации, должность)	(подпись)	(Фамилия И.О.)
Заместитель председателя (наименование организации, должность)	(подпись)	(Фамилия И.О.)
Члены комиссии:		
(наименование организации, должность)	(подпись)	(Фамилия И.О.)
(наименование организации, должность)	(подпись)	(Фамилия И.О.)

Приложения:

1. Перечень невыполненных основных (дополнительных) условий.
2. Особое мнение члена комиссии <1>.
3. План мероприятий по устранению выявленных замечаний и недостатков <2>.

С Актом ознакомлен, один экземпляр получил:

\_\_\_\_\_ (должность руководителя и  
наименование организации) (подпись) (Фамилия И.О.)

-----

<1> Включается при наличии у члена комиссии по проверке готовности особого мнения.

<2> Включается в случае принятия комиссией специального решения о готовности субъекта электроэнергетики (обособленного подразделения) к работе в осенне-зимний период при условии устранения замечаний комиссии в согласованные сроки.

Приложение  
к Акту проверки готовности  
к работе в осенне-зимний период

ФОРМА

Перечень невыполненных основных и (или) дополнительных условий

\_\_\_\_\_  
(наименование субъекта электроэнергетики и/или обособленного  
подразделения)

N п/п	Наименование условия и содержание замечания	Основание
I	Основные условия	
1.		
2.		
II	Дополнительные условия	
3.		
4.		

Председатель комиссии  
(приказ от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (Фамилия И.О.)

Руководитель субъекта электроэнергетики  
(обособленного подразделения) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (Фамилия И.О.)

ФОРМА ПАСПОРТА  
ГОТОВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД

Полное наименование органа власти (организации), назначившего(ей) комиссию и его (ее) логотип (при наличии)	
ПАСПОРТ готовности к работе в осенне-зимний период 20__ - 20__ годов	
Выдан _____ (полное наименование организации, ее обособленного подразделения)	
На основании акта проверки готовности к работе в осенне-зимний период от _____ N _____	
_____ (должность руководителя органа, (подпись) (Фамилия, И.О.) назначившего комиссию)	
М.П.	



Список субъектов электроэнергетики, мониторинг готовности которых организован в соответствии с положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон 2020-2021 годов, утвержденным решением Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) протокол от 06.07.2012 года № 10

№ п/п	Наименование субъекта электроэнергетики	Адрес расположения
1	МП «ВПЭС»	ЛО, г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6в
2	АО «КЭС»	ЛО, г. Коммунар, Ленинградское шоссе, 23а
3	ООО «Ленсеть»	г. Санкт-Петербург, ул. Руставели, д. 31А
4	ООО «Линк Электро»	г. Санкт-Петербург, ул. Большая Монетная, дом 25А
5	ООО «СевЭнергоСети»	г. Санкт-Петербург, ул. Комиссара Смирнова, д.11Д.
6	ООО «СЗЭСК»	г. Санкт-Петербург, пр. Б. Сампсониевский, д. 77, к. 7
7	ООО «Энергоинвест»	г. Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, д.51А, оф.412
8	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	г. Санкт-Петербург, ул. Панфилова, д.16А, лит.А
9	ООО «ПЭС»	ЛО, г. Подпорожье, улица Промывные, д. 7
10	АО «СЗИПК»	ЛО, г. Тихвин, Промплощадка, д. 6, к. 1, офис 241
11	ООО «Восток»	ЛО, д. Федоровское, ул. Героев, дом 57А
12	ООО «Сланцы»	ЛО., г. Сланцы, ул. Заводская, д.1
13	ОАО «Сясьский ЦБК»	ЛО, г. Сясьстрой, ул. Заводская, д. 1
14	АО «Кнауф Петроборд»	ЛО, г. Коммунар, ул. Павловская, д. 9
15	ОАО «Русал Бокситогорск»	ЛО, г. Бокситогорск, Заводская улица, 1
16	ОП АО «ГТ Энерго» г. Всеволожск	ЛО, г. Всеволожск Дорога Жизни, № 26
17	ЗАО «Интернешнл Пейпер»	ЛО, Выборгский район, г. Светогорск, Заводская ул., 17
18	ООО «ПГ «Фосфорит»	ЛО, Кингисеппский район, промзона «Фосфорит»