



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя Штаба,
директор Филиала АО «СО ЕЭС»
РДУ Татарстана

А.В. Большаков

ПРОТОКОЛ

заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан

31.10.2025

РДУ Татарстана

Присутствовали: согласно прилагаемому списку.

В соответствии с утвержденным Планом основных мероприятий Штаба, поручениями Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) заслушав и обсудив вопросы повестки заседания:

1.1 О готовности к прохождению отопительного периода 2025-2026 годов.

1.2 Об итогах оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2025-2026 годов,

2. О пролонгации после 31.12.2025 договоров между ПАО «Казаньоргсинтез» и АО «ТГК-16», ПАО «Нижекамскнефтехим» и АО «ТГК-16» на выполнение работ, по которым права и обязанности по эксплуатационному (в том числе ремонтному, техническому или оперативному) обслуживанию расположенных на ОРУ-110 кВ Казанской ТЭЦ-3, ОРУ-220 кВ Казанской ТЭЦ-3 и в ЗРУ-110 кВ Нижнекамской ТЭЦ-1 оборудования и устройств, принадлежащих ПАО «Казаньоргсинтез» и ПАО «Нижекамскнефтехим», возлагаются на Филиал АО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3 и Филиал АО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ-1, соответственно,

3. О неисправности устройства телемеханики (ТМ) с 13.12.2019 ПС 110 кВ Северозападная (АО «Транснефть-Прикамье»), предоставляющего недостоверную телеметрическую информацию,

4. О предложении АО «Сетевая компания» по повышению категории надежности (или установки РИСЭ) ряда постоянных пунктов проведения экзаменов г. Казани,

5. Об утверждении Регламента информационного взаимодействия дежурной службы Штаба и дежурных служб предприятий ТЭК, единых дежурно-диспетчерских служб муниципальных образований РТ, Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана при возникновении (угрозе возникновения) аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, расположенных на территории Республики Татарстан,

6. Об утверждении Типового порядка рекомендуемых действий органов местного самоуправления при возникновении или угрозе возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей.

Отметили:

информацию АО «Татэнерго», АО «ТГК-16», ООО «Нижекамская ТЭЦ», АО «Сетевая компания», ООО «Газпром трансгаз Казань» о готовности к прохождению отопительного периода 2025-2026 годов, в т.ч. об обеспечении надежного и бесперебойного функционирования оборудования при прохождении отопительного сезона, выполнении плановых мероприятий, производственных и ремонтных программ, проведении противоаварийных тренировок, готовности аварийных бригад к действиям в случае аварий, готовности спецтехники, наличии аварийного запаса и материалов, резервного топлива, о взаимодействии с дежурными службами и пр.

информацию М.Ф. Минибаева:

о проведении оценки готовности трех территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) в период с 29 сентября по 6 октября т.г. – ООО «ТранзитЭнергоМонтаж», АО «Оборонэнерго» - филиал «Волго-Вятский» (РЭС «Казанский», ООО «Энерго-Про» – функционирующих на территории Республики Татарстан, владеющих на правах собственности или законном основании только объектами электросетевого хозяйства с высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ, к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон 2025-2026 годов. Оценка проводилась комиссией, образованной Приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 12.09.2025 №167-ОД, в соответствии с положением о проведении оценки готовности, утвержденным протоколом Штаба от 29.09.2022 №П-176. По итогам оценки статус готовности имеют АО «Оборонэнерго» - филиал «Волго-Вятский» (РЭС «Казанский», ООО «Энерго-Про», неготовности – ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» (не выполнено основное условие готовности в части укомплектованности производственно-технического персонала).

Информацию Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана (далее – РДУ Татарстана):

По вопросам 1.1, 1.2 повестки:

- о росте электропотребления в энергосистеме Республики Татарстан по итогам прошедших 9 месяцев 2025 года на 6.4 % в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, что обусловлено увеличением электропотребления ЦОДами, введенными в Республике Татарстан, предприятиями нефтехимической, химической, добывающей промышленности, предприятиями нефтепереработки, машиностроения и производства электрооборудования. Выработка электростанций энергосистемы Республики Татарстан за 9 месяцев 2025 года снизилась на 2.7%.

- об отсутствии по состоянию на 27 октября 2025 года существенных вопросов к субъектам электроэнергетики Республики Татарстан в части подготовки к отопительному периоду 2025-2026 годов, в т.ч. по топливообеспечению электростанций (все собственники обеспечены запасами резервного топлива, фактические запасы превышают нормативы), по выполнению графиков ремонтов субъектами электроэнергетики энергосистемы Республики Татарстан (с учетом завершения ремонта АТ-1 на Казанской ТЭЦ-3 и ввода его в работу до 14.11.2025), по проведению пробных плавок гололеда;

- об увеличении количества аварий за 9 месяцев 2025 года на объектах электроэнергетики энергосистемы Республики Татарстан по сравнению с аналогичным периодом 2024 года, а именно объектах АО «Татэнерго» (Казанская ТЭЦ-2, Заинская ГРЭС, Набережночелнинская ТЭЦ), АО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ-1 и Казанская ТЭЦ-3), ООО «Татнефть-Энергосбыт».

По вопросу 2 повестки:

- о необходимости безусловной и однозначной урегулированности взаимоотношений АО «ТГК-16» с ПАО «Казаньоргсинтез» и АО «ТГК-16» с ПАО «Нижнекамскнефтехим» по эксплуатационному (в том числе ремонтному, техническому или оперативному) обслуживанию Филиалом АО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3 и Филиалом АО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ-расположенных на ОРУ-110 кВ Казанской ТЭЦ-3, ОРУ-220 кВ Казанской ТЭЦ-3 и в ЗРУ-110 кВ Нижнекамской ТЭЦ-1 оборудования и устройств, принадлежащих соответственно ПАО «Казаньоргсинтез» и ПАО «Нижнекамскнефтехим», включая пролонгацию договорных обязательств, до 25.12.2025.

По вопросу 3 повестки:

- о невыполнении в установленный срок (26.08.2025) решения № 7 протоколом Регионального Штаба № П-170 от 11.11.2025 по вопросу обеспечения надежного функционирования устройства телемеханики «Гранит-Микро» на ПС 110 кВ Северозападная и необходимости восстановления в кратчайшие сроки работоспособности указанного устройства телемеханики на ПС 110 кВ Северозападная.

По вопросу 5 повестки:

- об урегулировании всех вопросов и готовности к утверждению Регламента информационного взаимодействия дежурной службы Штаба и дежурных служб предприятий ТЭК, единых дежурно-диспетчерских служб муниципальных образований РТ, Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана при возникновении (угрозе возникновения) аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, расположенных на территории Республики Татарстан на совместном совещании, состоявшемся 30.04.2025, с последующим направлением его на утверждение письмом Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана от 16.07.2025 №Р75-а-П-19-1467 в Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан.

информацию АО «ТГК-16», ПАО «Нижекамскнефтехим», ПАО «Казаньоргсинтез» о согласовании в настоящее время договоров по техническому обслуживанию между АО «ТГК-16» и ПАО «Нижекамскнефтехим», АО «ТГК-16» и ПАО «Казаньоргсинтез» со сроком их действия до 31.12.2026. О готовности направить в срок до 25.12.2025 в адрес РДУ Татарстана и Министерства промышленности и торговли РТ копий документов, подтверждающих пролонгацию договоров на 2026 год.

информацию АО «Транснефть-Прикамье» о поиске новой подрядной организации и заключения с ней договора на проведение восстановительных работ оборудования ТМИ на ПС 110 кВ Северозападная вследствие объявления банкротства предыдущих двух подрядных организаций ООО «ВЛком» и ООО «Булгар-Сервис». О готовности ускорить выполнение работ для восстановления работоспособности оборудования телемеханики на ПС 110 кВ Северозападная.

информацию АО «Сетевая компания»:

о категории надежности электроснабжения пунктов проведения ОГЭ (22 ППЭ – по II, 5 ППЭ – по III) и ЕГЭ (42 – по II, 16 – по III),

о реализации целевой программы по оснащению АВР пунктов проведения экзаменов по II категории электроснабжения.

информацию Министерства образования и науки Республики Татарстан:

об определении и утверждении перечня пунктов проведения экзаменов в январе 2026 года,

о предложении проведения совместного с АО «Сетевая компания» совещания по вышеуказанному вопросу.

Решили:

1. Принять к сведению информацию АО «Татэнерго», АО «ТГК-16», ООО «Нижекамская ТЭЦ», АО «Сетевая компания», ООО «Газпром трансгаз Казань» о готовности к прохождению отопительного периода 2025-2026 годов. При этом отметить рост аварийности за 9 месяцев 2025 г. к аналогичному периоду 2024 г. на объектах АО «Татэнерго», АО «ТГК-16», ООО «Татнефть-Энергосбыт».

2. Субъектам электроэнергетики провести анализ роста аварийности. Информацию по итогам направить в Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан.

Срок: до 14.11.2025

3. АО «Татэнерго»:

3.1. Разработать план мероприятий, направленный на повышение надежности энергетического оборудования и устройств Казанской ТЭЦ-2 с учетом роста аварийности на электростанции, зафиксированного по итогам 9 месяцев 2025 года, направить в Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана.

Срок: до 12.12.2025

3.2. Скорректировать имеющиеся планы мероприятий, направленные на повышение надежности энергетического оборудования и устройств Заинской ГРЭС, Набережночелнинской ТЭЦ с учетом продолжающегося роста аварийности на электростанциях, зафиксированного по итогам 9 месяцев 2025 года, направить в Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана.

Срок: до 12.12.2025

4. ООО «Татнефть-Энергосбыт» предоставить в Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана План повышения надежности с включением в него мероприятий, направленных на повышение грозоустойчивости и птицевзращенности электросетевого оборудования.

Срок: до 12.12.2025

5. Признать АО «Оборонэнерго» - филиал «Волго-Вятский», ООО «Энерго-Про» готовыми к предотвращению нарушений электроснабжения, ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» - неготовым в виду невыполнения основного условия готовности.

6. ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» разработать план мероприятий по обеспечению выполнения основного условия готовности к предотвращению нарушения электроснабжения и направить в адрес Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан.

Срок: до 05.11.2025

7. ООО «ТранзитЭнергоМонтаж», АО «Оборонэнерго» - филиал «Волго-Вятский», ООО «Энерго-Про» обеспечить устранение выявленных комиссией замечаний и предоставление информации об исполнении в адрес Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан.

Срок: ежемесячно, до 10 числа, следующего за отчетным периодом

8. АО «ТГК-16», ПАО «Нижнекамскнефтехим», ПАО «Казаньоргсинтез» продолжить результативное взаимодействие по пролонгации/переоформлению

договоров на выполнение работ Филиалом АО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3 и Филиалом АО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ-1, по обслуживанию оборудования и устройств, принадлежащих ПАО «Казаньоргсинтез» и ПАО «Нижнекамскнефтехим», расположенных на ОРУ-110 кВ Казанской ТЭЦ-3, ОРУ-220 кВ Казанской ТЭЦ-3 и в ЗРУ-110 кВ Нижнекамской ТЭЦ-1 соответственно. Предоставить в адрес Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан, Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстан копии документов, подтверждающих пролонгацию договоров на 2026 год.

Срок: до 25.12.2025

9. АО «Транснефть-Прикамье» выполнить восстановительные работы по ТМИ на ПС 110 кВ ПС Северозападная и направить информацию по итогам в адрес Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан, Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстан.

Срок: до 31.03.2026

10. АО «Сетевая компания» совместно с Министерством образования и науки Республики Татарстан провести совещание по вопросу повышению категории надежности (или установки РИСЭ) ряда постоянных пунктов проведения экзаменов г. Казани. Информацию по итогам совещания направить в адрес Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан.

Срок: до 01.12.2025

11. Утвердить Регламент информационного взаимодействия дежурной службы Штаба и дежурных служб предприятий ТЭК, единых дежурно-диспетчерских служб муниципальных образований РТ, Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана при возникновении (угрозе возникновения) аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, расположенных на территории Республики Татарстан согласно приложению к настоящему протоколу.

12. Утвердить Типовой порядок рекомендуемых действий органов местного самоуправления при возникновении или угрозе возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей согласно приложению.

Протокол подготовила

К.В. Митрофанова

Регламент

информационного взаимодействия дежурной службы регионального штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан и дежурных служб предприятий топливно-энергетического комплекса, единых дежурно-диспетчерских служб муниципальных образований Республики Татарстан, Филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Татарстан» при возникновении (угрозе возникновения) аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, расположенных на территории Республики Татарстан

1. Общие положения

Настоящий Регламент определяет порядок информационного взаимодействия дежурных служб предприятий топливно-энергетического комплекса, единых дежурно-диспетчерских служб муниципальных образований Республики Татарстан (далее – ЕДДС), Филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Татарстан» (далее – Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана) и дежурной службы регионального штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан (далее – стороны, осуществляющие информационное взаимодействие) при возникновении, угрозе возникновения аварий, нештатных или чрезвычайных ситуаций и ликвидации их последствий.

Дежурной службой регионального штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан является оперативная дежурная смена Главного управления Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Республике Татарстан (далее – ОДС Главного управления).

Дежурная служба расположена по адресу: г. Казань, ул. Яруллина, д. 1.

Основными задачами ОДС Главного управления являются:

оповещение должностных лиц штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан;

сбор, обобщение, и представление сведений о параметрах аварийных отключений или повреждений оборудования объектов топливно-энергетического комплекса (далее – ТЭК) из-за неблагоприятных погодных условий и по другим причинам, повлекших нарушение электроснабжения и теплоснабжения потребителей в соответствии с «Перечнем основных параметров кризисных, чрезвычайных ситуаций и угроз их возникновения, а также иных событий на объектах ТЭК, которые влияют или могут повлиять на функционирование объектов ТЭК» согласно приложению № 1;

доведение до предприятий ТЭК информации штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан (далее – штаб) о мерах по ликвидации аварийной ситуации в Республике Татарстан.

Настоящий Регламент составлен в соответствии с требованиями следующих документов:

1. Федеральный закон от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

2. Закон Республики Татарстан от 08 декабря 2004 года № 62-ЗРТ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций».

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 86 «О Штабах по обеспечению безопасности электроснабжения».

4. Указ Президента Республики Татарстан от 12 июля 2008 г. № УП-324 «О создании Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан».

5. Письмо руководителя Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) от 10.02.2014 № 10-02/594.

6. Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

7. Регламент взаимодействия федерального штаба и штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации, утвержденный протоколом заседания Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) от 12 февраля 2015 г. №15.

8. Письмо заместителя руководителя Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) от 26.06.2015 № 26-06/732.

9. Письмо заместителя руководителя Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) от 12.08.2015 № 12-08/740.

10. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10 августа 2015 г. № 555 «Об организации работы по оповещению руководства Министерства энергетики Российской Федерации о технологических нарушениях, авариях, актах незаконного вмешательства, нештатных ситуациях, чрезвычайных ситуациях или иных событиях на объектах топливно-энергетического комплекса, которые влияют или могут повлиять на их функционирование, а также об угрозе возникновения указанных ситуаций».

Полученная в соответствии с настоящим Регламентом информация не может быть использована сторонами, осуществляющими информационное взаимодействие, для извлечения прибыли от продажи, копирования полученной информации или распространения ее иным способом.

2. Порядок оповещения должностных лиц штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан

При получении сообщения о возникновении аварийных отключений, повлекших нарушение электроснабжения и теплоснабжения потребителей в соответствии с «Перечнем основных параметров кризисных, чрезвычайных ситуаций и угроз их возникновения, а также иных событий на объектах ТЭК, которые влияют или могут повлиять на функционирование объектов ТЭК» согласно приложению № 1, ОДС Главного управления осуществляет:

оценку оперативной обстановки, при необходимости консультируется у кураторов по направлению энергобезопасности;

оповещение руководителя штаба или лица, его замещающего, о возникновении или угрозе возникновения нарушения электро- и (или) теплоснабжения, либо о возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима в электроэнергетической системе Республики Татарстан, а также Министерство

промышленности и торговли Республики Татарстан по электронным адресам: mpt@tatar.ru, Elena.Titova@tatar.ru;

по решению руководителя штаба или лица, его замещающего, оповещение (сбор) членов регионального штаба о созыве экстренного заседания штаба по средствам автоматизированных систем оповещения или телефонной связи согласно списку оповещения.

Сигналом для сбора является сообщение «Объявлен сбор штаба энергобезопасности». Сигнал поступает с телефона 8 (843) 223-92-92.

Члены штаба по получению сигнала подтверждают его получение по телефону 8 (843) 288-46-56.

Местом сбора членов штаба при возникновении аварий на сетях электроснабжения является здание управления АО «Сетевая компания» (г. Казань, ул. Бондаренко, д. 3), при авариях на сетях теплоснабжения – здание АО «Татэнерго» (г. Казань, ул. Марселя Салимжанова, д. 1).

Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана вправе при возникновении или угрозе возникновения нарушения электроснабжения по причинам, не зависящим от действий субъектов электроэнергетики и вызванным, в том числе опасными природными явлениями или иными чрезвычайными ситуациями, либо возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима инициировать созыв экстренного заседания штаба в соответствии требованиями Правил создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 86.

После направления руководителю штаба уведомления о необходимости созыва экстренного заседания штаба Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана дополнительно информирует об этом ОДС Главного управления в течение 30 минут после отправки уведомления.

При созыве экстренного заседания штаба по инициативе члена(ов) регионального штаба, являющихся представителями субъекта(ов) электроэнергетики, ОДС Главного управления направляет в Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана в течение 30 минут с момента получения такой информации сведения с указанием инициатора и причин созыва экстренного заседания штаба.

Время сбора штаба на экстренное совещание в рабочее время составляет не более 30 минут, в нерабочее время не более 1 часа 30 минут с момента принятия решения о сборе.

Корректировку и представление в ОДС Главного управления списка оповещения должностных лиц штаба и кураторов по направлению энергобезопасности организует Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан по мере их актуализации.

3. Порядок представления сведений об аварийных отключениях и ходе проведения работ по ликвидации аварий

Основной формой взаимодействия ОДС Главного управления и предприятий ТЭК, ЕДДС муниципальных образований Республики Татарстан и Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана является взаимный обмен оперативной информацией (в части касающейся) и осуществляется в соответствии с «Перечнем основных параметров кризисных, чрезвычайных ситуаций и угроз их возникновения, а также иных событий на объектах ТЭК, которые влияют или могут повлиять на функционирование объектов

ТЭК» согласно приложению № 1 (согласно приложению № 4 касаясь передачи информации ОДС Главного управления в РДУ Татарстана) настоящего Регламента.

Информационный обмен в рамках настоящего Регламента осуществляется в круглосуточном режиме с использованием электронной почты или телефонной связи.

При использовании электронной почты работник, передающий оперативную информацию, должен убедиться в ее получении принимающей стороной посредством телефонной связи.

ОДС Главного управления, дежурные службы предприятий ТЭК, ЕДДС муниципальных образований Республики Татарстан, Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана ежегодно, в срок не позднее 25 декабря и (или) по мере изменения сведений, обмениваются списками ответственных работников, уполномоченных на осуществление информационного взаимодействия в соответствии с настоящим Регламентом (далее – ответственные работники), а также по кураторам по направлениям энергобезопасности с указанием ФИО, должностей, адресов электронной почты, номеров телефонной связи.

Списки ответственных работников каждой из сторон, осуществляющих информационное взаимодействие в соответствии с настоящим Регламентом, уполномоченных на осуществление информационного взаимодействия, должны находиться на рабочих местах таких работников.

При возникновении аварийных отключений, повлекших нарушение электроснабжения и теплоснабжения потребителей в соответствии с «Перечнем основных параметров кризисных, чрезвычайных ситуаций и угроз их возникновения, а также иных событий на объектах ТЭК, которые влияют или могут повлиять на функционирование объектов ТЭК» согласно приложению № 1, АО «Сетевая компания», территориальные сетевые организации, организации – производители электрической и тепловой энергии, единые теплоснабжающие организации, ЕДДС муниципальных образований Республики Татарстан, Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана организуют представление в ОДС Главного управления и Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан в течение 20 минут с момента получения оперативной информации:

оперативной информации (в свободной форме) об аварийном отключении (наименование и место расположения объекта, наименование организации, дату и московское время аварии в формате «ДД.ММ.ГГГГ в ЧЧ-ММ», обстоятельства, при которых произошла авария, в том числе схемные, режимные и погодные условия, наименование отключившегося оборудования, основные технические параметры оборудования (класс напряжения, установленная мощность, паропроизводительность), наименование защит, действием которых отключилось оборудование, сведения об оборудовании, не включенном после аварии (вывод в ремонт, сроки заявки, демонтаж), причину отключения, повреждения и (или) перегрузки оборудования (при наличии такой информации), сведения об объеме полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, состава отключенного оборудования, сведения о прекращении или снижении параметров теплоснабжения, сведения о нарушении технологических процессов потребителей, а также организаций ЖКХ и транспорта);

информации о количестве населения, населенных пунктов, социально важных объектов, категории потребителей, электроснабжение и (или) теплоснабжение которых прекращено в результате возникновения аварии не позднее 1 часа с момента возникновения аварии по формам, согласно приложениям № 2 и № 3;

по мере выяснения новых обстоятельств о состоянии оборудования на объекте,

режимах его работы, последствиях аварии и ходе работ по ликвидации последствий текущей информации не реже 1 раза в четыре часа, или с периодичностью, установленной руководителем штаба;

сведений согласно приложениям № 2 и № 3 по состоянию на 08:00, 12:00, 16:00, 20:00 часов.

Информация согласно приложениям № 2 и № 3 представляется:

дежурной службой АО «Сетевая компания» в соответствии с разделом 1 «Характеристика произошедшего нарушения электроснабжения» и разделом 2 «Отключенное оборудование» приложения № 2;

ответственными должностными лицами организаций – производителей электрической и тепловой энергии, едиными теплоснабжающими организациями (или теплоснабжающими организациями), в соответствии с разделом 3 «Топливообеспечение объектов электроэнергетики» приложения № 2 и приложением № 3;

ЕДДС муниципальных образований в соответствии с разделом 4 «Информация об организации временного электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения» приложения № 2.

Ответственность за своевременное представление вышеуказанной информации несут кураторы по направлениям энергобезопасности.

При возникновении нештатных или чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера или угрозе их возникновения на территории Республики Татарстан, в течении 20 минут с момента появления информации о возникновении ситуации, ОДС Главного управления организуют представление сведений в Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана согласно приложению № 4.

Ответственные работники ОДС Главного управления и Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана в случае необходимости вправе запрашивать друг у друга оперативную информацию об авариях, нештатных и чрезвычайных ситуациях на объектах электроэнергетики, создающих угрозу безопасного функционирования энергосистемы.

Кроме того, субъектами электроэнергетики и ЕДДС муниципальных образований Республики Татарстан обеспечивается представление в Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан предложений в решение руководителя штаба по ликвидации аварийных ситуаций в электронном виде по адресу: Elena.Titova@tatar.ru с уведомлением по телефонам 8 (843) 210-05-22. Информация и предложения в решение руководителя штаба представляются за подписью ответственного должностного лица предприятия или муниципального образования соответственно.

Сведения, направляемые в ОДС Главного управления, представляются в электронном виде по адресу: cuks@16.mchs.gov.ru с обязательным уведомлением по телефону 8 (843) 288- 46- 46, в Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан по адресам: mpt@tatar.ru, Elena.Titova@tatar.ru с обязательным уведомлением по телефонам 8 (843) 210-05-17, 8 (843) 210-05-22.

4. Порядок представления сведений об аварийных отключениях в Ситуационно-аналитический центр Министерства энергетики Российской Федерации и Федеральный штаб

ОДС Главного управления организует:

сбор и обобщение информации, представляемой в соответствии с разделом 3

регламента, и представление полученной информации в САЦ Министерства энергетики Российской Федерации (далее – САЦ Минэнерго России), Федеральный штаб;

направление не позднее 1 часа с момента возникновения или угрозы возникновения нарушения электроснабжения оперативной информации в САЦ Минэнерго России (в свободной форме);

направление не реже четырех раз в сутки (по состоянию на 08:00, 12:00, 16:00, 20:00 (мск), или по запросу, в САЦ Минэнерго России и Федеральный штаб информацию об аварийных отключениях в Республике Татарстан, планируемых, реализуемых и выполненных мероприятиях по предотвращению или ликвидации последствий нарушения электро- и теплоснабжения потребителей, по данным полученным от АО «Сетевая компания», организаций – производителей электрической и тепловой энергии, единых теплоснабжающих организаций (или теплоснабжающих организаций), единых дежурно-диспетчерских служб муниципальных образований согласно приложениям № 2 и № 3;

направление в САЦ Минэнерго России и Федеральный штаб сведений о ходе аварийно-восстановительных работ, отчетов об исполнении Штабом решений Федерального штаба, принятых в целях координации взаимодействия по предотвращению или ликвидации последствий нарушения электро- и (или) теплоснабжения на территории Республики Татарстан, предоставляемых АО «Сетевая компания», организациями - производителями электрической и тепловой энергии, едиными теплоснабжающими организациями (или теплоснабжающими организациями), едиными дежурно- диспетчерскими службами муниципальных образований, Филиалом АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана и секретарем регионального штаба.

Сведения об аварийных отключениях в Республике Татарстан согласно приложениям № 2 и № 3 направляются ОДС Главного управления в САЦ Минэнерго России, Федеральный штаб по адресам, указанным в приложении № 5. Копия предоставляется в Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан, а также в Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана в электронном виде по адресам: Elena.Titova@tatar.ru, secr@tatrdu.so-ups.ru.

Приложение №1
к регламенту информационного
взаимодействия дежурной службы

ПЕРЕЧЕНЬ
основных параметров кризисных, чрезвычайных ситуаций и угроз их
возникновения, а также иных событий на объектах ТЭК, которые влияют или
могут повлиять на функционирование объектов ТЭК

Объекты электроэнергетики	
1. Прекращение или снижение установленных параметров электро- и теплоснабжения потребителей	
а) электроснабжение:	
1.1.	Чрезвычайные ситуации на электростанциях и объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории Республики Татарстан, вызванные (при наличии информации):
1.1.1.	крушением или аварией грузовых поездов с повреждением вагонов и (или) цистерн, перевозящих топливо на ТЭС, в том числе на подъездных путях;
1.1.2.	проливом на грунт, выбросом в атмосферу, взрывом, возгоранием токсичных, радиоактивных веществ, нефтепродуктов;
1.1.3.	падением воздушного судна на объект электроэнергетики;
1.1.4.	пожаром (возгоранием), в том числе на объекте электроэнергетики и (или) в охранной зоне, приведшим к аварийному отключению и (или) повреждению, угрозе аварийного отключения и (или) повреждения электротехнического оборудования электростанции, оборудования электрических сетей, подстанций и линий электропередачи напряжением 6 кВ и выше;
1.1.5.	нарушением режима работы объекта электроэнергетики, приведшее к увеличению концентрации выбрасываемых в атмосферу вредных веществ на 5 ПДВ и более или сбрасываемых в водные объекты со сточными водами веществ на 5 ПДС и более;
1.1.6.	затоплением (подтоплением), приведшим к аварийному отключению и (или) повреждению, угрозе аварийного отключения и (или) повреждения электротехнического оборудования электростанции, оборудования электрических сетей, подстанций и линий электропередачи напряжением 6 кВ и выше.
1.2.	Возникновение аварийных ситуаций природного или техногенного характера, приведших к прекращению функционирования (разрушению) электростанции установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более или объекта электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, расположенных на территории Республики Татарстан.
1.3.	Аварийное отключение или повреждение оборудования электростанций или электрических сетей, вызвавшее прекращение электроснабжения:
1.3.1.	населения в городах и н.п. численностью 1 млн. человек и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения и численности пострадавшего населения;
1.3.2.	потребителей суммарной фактической мощностью 10 МВт и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения, в т.ч. действием противоаварийной или режимной автоматики;

1.3.3.	вызванные отключениями (повреждениями) линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше в количестве 5 штук и более, произошедшие в течение короткого промежутка времени (менее 6 часов), и/или многочисленными отключениями (повреждениями) или обесточением линий электропередачи классом напряжения 6 – 35 кВ (при наличии информации), суммарной мощностью 10 МВт и более или численностью населения 25 тыс. человек и более на территории Республики Татарстан, вызванные неблагоприятными, опасными метеорологическими (природными) явлениями или явлениями техногенного характера (массовые отключения);
1.3.4.	населения суммарной численностью 20 тыс. человек и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения;
1.3.5.	объектов, используемых для организации доврачебной помощи, скорой и неотложной амбулаторно-поликлинической, стационарной медицинской помощи, объектов коммунальной инфраструктуры, относящихся к системам жизнеобеспечения, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, продолжительностью 30 минут и более;
1.3.6.	потребителей (в т.ч. в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящихся к категориям, указанным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442, продолжительностью 30 минут и более;
1.3.7.	потребителей, находящихся в зоне чрезвычайной ситуации, независимо от численности пострадавшего населения, независимо от суммарной мощности отключенных энергопринимающих устройств потребителей и независимо от продолжительности прекращения электроснабжения;
1.3.8.	потребителей продолжительностью 24 часа и более независимо от численности пострадавшего населения.
1.4.	Массовые отключения объектов электросетевого хозяйства на территории одного субъекта Российской Федерации, вызванные неблагоприятными, опасными метеорологическими (природными) явлениями или явлениями техногенного характера, приведшие:
1.4.1.	к отключениям линий электропередачи напряжением 6 - 35 кВ в количестве 10 штук и более, произошедшим в течение 8 часов при одновременном нахождении в отключенном состоянии 10 и более линий электропередачи в течение 30 мин и более;
1.4.2.	к отключениям линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше в количестве 5 штук и более, произошедшим в течение 6 часов при одновременном нахождении в отключенном состоянии 5 и более линий электропередачи в течение 30 мин и более.
1.5.	Объявление (ликвидация) режима с высокими рисками нарушения электроснабжения на территории Республики Татарстан или ее части, или применение графиков временного отключения потребления на величину 20 МВт и более в городах с численностью населения 1 млн. человек и более по Республике Татарстан.
1.6.	Прекращение электроснабжения и (или) в отопительный период – теплоснабжения потребителей в условиях объявленного в данном районе режима чрезвычайной ситуации независимо от численности населения, суммарной мощности и продолжительности.
1.7.	Прекращение электроснабжения и (или) в отопительный период – теплоснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения населенных пунктов с численностью населения 25 тыс. человек и более.
б) теплоснабжение:	
1.8.	Повреждение магистрального трубопровода тепловой сети в отопительный период независимо от последствий для потребителей.

1.9.	Повреждение или отключение оборудования тепловых сетей, включая случаи невыполнения потребителями обязательств по оплате тепловой энергии и несоблюдения требований безопасной эксплуатации теплоснабжающих установок, аварийное отключение или повреждение оборудования тепловых электростанций или электрических сетей:
1.9.1.	приводящие к прекращению в отопительный период теплоснабжения населения в городах и н.п. с численностью населения 1 млн человек и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения и численности пострадавшего населения;
1.9.2.	приводящие в отопительный период к прекращению теплоснабжения населения суммарной численностью 5 тыс.человек и более в зоне ЕТО:
1.9.2.1.	на 4 часа и более при отрицательных температурах наружного воздуха;
1.9.2.2.	на 12 часов и более при положительных температурах наружного воздуха
1.9.3.	приводящие в отопительный период к снижению отпуска тепловой энергии на 50 % и более населению суммарной численностью 5 тыс.человек и более в зоне действия ЕТО:
1.9.3.1.	на 12 часов и более при отрицательных температурах наружного воздуха;
1.9.3.2.	на 24 часа и более при положительных температурах наружного воздуха
2. Прекращение подачи основного вида топлива, снижение и расход резервного или аварийного запасов топлива на электростанциях	
2.1.	Прекращение или снижение (угроза прекращения или снижения) подачи газа на электростанцию установленной мощностью 50 МВт и более.
2.2.	Прекращение или снижение (угроза прекращения или снижения) подачи газа одновременно на несколько электростанций суммарной установленной мощностью 500 МВт и более.
2.3.	Переход (угроза перехода) электростанции, установленной генерирующей мощностью 100 МВт и выше, в режим выживания при отсутствии эксплуатационных запасов резервного топлива.
3. События природного, техногенного характера и угрозы совершения актов незаконного вмешательства, создающие угрозу нарушения функционирования или изменения режима работы объектов энергетического комплекса	
3.1.	Обрушение (повреждение) несущих элементов технологических зданий, сооружений объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки, в том числе произошедшее вследствие взрыва или пожара, а также иных зданий и сооружений, не относящихся к технологическим зданиям и сооружениям объекта электроэнергетики, приводящее к отключению оборудования, угрозе отключения или невозможности его включения в работу из резерва, после ремонта, консервации, а также, если такое обрушение привело к введению аварийного ограничения режима потребления электрической и (или) тепловой энергии (мощности).
3.2.	Пожары на объектах электроэнергетики и в электроустановках потребителей электрической энергии с высшим номинальным классом напряжения 35 кВ и выше, создающие угрозу повреждения оборудования или сопровождающиеся вызовом подразделений МЧС России.
3.3.	Информация о прогнозируемом наступлении в течение ближайших 24 часов неблагоприятных погодных явлений (штормовые предупреждения) на территории субъекта Российской Федерации (при наличии информации):
3.3.1.	- сильный снег (мокрый снег) интенсивностью более 20 мм/час;
3.3.2.	- продолжительные сильные дожди интенсивностью более 100 мм/час;
3.3.3.	- крупный град (диаметром более 20 мм);
3.3.4.	- сильный ветер, включая порывы (скорость 25 м/с и более);
3.3.5.	- сильная метель (скорость ветра 15 м/с и более);

3.3.6.	- гололедо-изморозевые отложения на проводах (гололед 20 мм и более, сложные отложения 35 мм и более, изморозь 50 мм и более);
3.3.7.	- сильный мороз (значение минимальной температуры превышает установленное для данной территории опасное значение).
3.4.	Акт незаконного вмешательства или угроза его совершения на объекте электроэнергетики.

Примечание:

оперативная информация о кризисных и чрезвычайных ситуациях, а также иных событиях на объектах топливно-энергетического комплекса, которые влияют или могут повлиять на их функционирование, должна включать в себя: сведения о месте расположения объекта ТЭК; наименование организации (дочернего или зависимого общества, филиала) и объекта ТЭК; дату, московское время, обстоятельства и причины произошедшего (в том числе схемные, режимные, погодные и другие условия); наименование и основные технические параметры отключившегося (поврежденного) оборудования; негативные последствия произошедшего и их количественно-качественные характеристики, включая численность пострадавшего населения; сведения о нарушении технологических процессов потребителей; хронологию ликвидации последствий произошедшего с указанием состава сил и средств, участвующих в аварийно-спасательных и ремонтно-восстановительных работах, дату и московское время их завершения, а также фамилию, имя, отчество и контактную информацию должностного лица, ответственного за организацию аварийно-спасательных и ремонтно-восстановительных работ.

Приложение № 2
к регламенту информационного
взаимодействия дежурной
службы

Информация о ситуации с массовыми нарушениями электроснабжения и
принимаемых мерах в Республике Татарстан

по состоянию на ____ - ____ (мск) __. __ 202__ г.

Раздел 1. Характеристика произошедшего нарушения электроснабжения

Субъект электроэнергетики	Отключено оборудование	Максимум за весь период (01.01.01)	Дата/время предыдущего отчета (06.01.01 12:00)	Дата/время предыдущего отчета (06.01.01 16:00)	Крайняя отчетная дата/время (06.01.01 20:00)
Наименование субъекта электро- энергетики	Количество точек поставки (шт.)				
	Население (чел.):				
	Мощность (МВт.):				
	Населенные пункты (шт.):				
	Дома (шт.):				
В ТОМ ЧИСЛЕ:					
Территориальная сетевая организация (ТСО) в зоне нарушения электроснабжения	Отключено	Максимум за весь период	Дата/время предыдущего отчета	Дата/время предыдущего отчета	Крайняя отчетная дата/время
1. Наименование ТСО	Количество точек поставки (шт.)				
	Население (чел.):				
	Мощность (МВт.):				
	Населенные пункты (шт.):				
	Дома (шт.):				
2. Наименование ТСО	Количество точек поставки (шт.)				
	Население (чел.):				
	Мощность (МВт.):				
	Населенные пункты (шт.):				
	Дома (шт.):				

Раздел 2. Отключенное оборудование

ВСЕГО электросетевых объектов на территории Республики Татарстан, принадлежащих (эксплуатируемых) ТСО	ВЛ 220 кВ				
	ВЛ 110 кВ				
	ВЛ 35 кВ				
	ВЛ 6-10 кВ				
	ВЛ 0,4 кВ				
	ПС 220 кВ				
	ПС 110 кВ				
	ПС 35 кВ				
	ТП 6-10 кВ				
	ТП 0,4 кВ				
В ТОМ ЧИСЛЕ					
1. Наименование ТСО	ВЛ 220 кВ				
	ВЛ 110 кВ				
	ВЛ 35 кВ				
	ВЛ 6-10 кВ				
	ВЛ 0,4 кВ				
	ПС 220 кВ				
	ПС 110 кВ				
	ПС 35 кВ				
	ТП 6-10 кВ				
	ТП 0,4 кВ				
2. Наименование ТСО	ВЛ 220 кВ				
	ВЛ 110 кВ				
	ВЛ 35 кВ				
	ВЛ 6-10 кВ				
	ВЛ 0,4 кВ				
	ПС 220 кВ				
	ПС 110 кВ				
	ПС 35 кВ				
	ТП 6-10 кВ				
	ТП 0,4 кВ				

Раздел 3. Топливообеспечение объектов электроэнергетики

Объект электроэнергетики	Мощность, собственник	Основное/ резервное топливо	Нормативный запас топлива, %		Наличие угрозы нарушения топливообеспечения
			Осн. топливо	Рез. топливо	
1. Наименование					
2. Наименование					

Раздел 4. Информация об организации временного электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения

Муниципальное образование	Общее количество социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения	Из них отключено	Количество объектов, запитанных от автономных резервных источников электроснабжения (АРИЭ)		Количество объектов, остающихся без электроснабжения	В том числе:
						Больниц
						Школ
						Дет. садов
						Котельных
						Других СЗО
1.						
2.						
Всего:						

Раздел 5. Информация об экстренных заседаниях штаба и обеспечения безопасности электроснабжения

Дата, Время	Руководитель	Участники	Принятые решения (организационно-технические мероприятия)

Примечание:

Копии протоколов экстренных заседаний штаба по обеспечению безопасности электроснабжения направляются Ответственному секретарю Федерального штаба и Ответственному дежурному Министерства энергетики Российской Федерации по электронной почте и/или факсу по мере их подписания.

Контакты начальника отдела электроэнергетики Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан – члена штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
Elena.Titova@tatar.ru 8 (843) 210-05-22

Контакты региональной дежурной службы (подразделения администрации)
cuks@16.mchs.gov.ru, 8 (843) 288-46-46

Приложение № 3
к регламенту информационного
взаимодействия дежурной
службы

**Информация о ситуации с массовыми нарушениями теплоснабжения и принимаемых
мерах в Республике Татарстан**

по состоянию на ____ - ____ (мск) __. __ 202__ г.

Раздел 1. Характеристика произошедшего нарушения теплоснабжения

Субъект электроэнергетики	Отключено оборудование	Максимум за весь период (01.01.01)	Дата/время предыдуще го отчета (06.01.01 12:00)	Дата/время предыдущего отчета (06.01.01 16:00)	Крайняя отчетная дата/время (06.01.01 20:00)
Наименование субъекта электроэнергетики	Количество точек поставки (шт.)				
	Население (чел.):				
	Мощность (МВт.):				
	Населенные пункты (шт.):				
	Дома (шт.):				
В ТОМ ЧИСЛЕ:					
Теплоснабжающая организация (далее - ТО) в зоне нарушения теплоснабжения	Отключено	Максимум за весь период	Дата/время предыдуще го отчета	Дата/время предыдущего отчета	Крайняя отчетная дата/время
1. Наименование ТО	Количество точек поставки (шт.)				
	Население (чел.):				
	Мощность (МВт.):				
	Населенные пункты (шт.):				
	Дома (шт.):				
2. Наименование ТО	Количество точек поставки (шт.)				
	Население (чел.):				
	Мощность (МВт.):				
	Населенные пункты (шт.):				
	Дома (шт.):				

Раздел 2. Отключенное оборудование

ВСЕГО теплосетевых объектов на территории Республики Татарстан, принадлежащих (эксплуатируемых) ТО	Котлоагрегаты				
	Турбины				
	Генераторы				
	и др.				
В ТОМ ЧИСЛЕ					
1. Наименование ТО	Котлоагрегаты				
	Турбины				
	Генераторы				
	и др.				
2. Наименование ТО	Котлоагрегаты				
	Турбины				
	Генераторы				
	и др.				

Раздел 3. Топливообеспечение объектов теплоэнергетики

Объект теплоэнергетики	Мощность, собственник	Основное/ резервное топливо	Нормативный запас топлива, %		Наличие угрозы нарушения топливообеспечения
			Осн. топливо	Рез. топливо	
1. Наименование					
2. Наименование					

Приложение № 4
к регламенту
информационного
взаимодействия дежурной
службы

ПЕРЕЧЕНЬ
основных параметров нештатных или чрезвычайных ситуаций природного
и техногенного характера

На территории Республики Татарстан	
1.	Объявление режима «Чрезвычайная ситуация» на территории Республики Татарстан или его части, в том числе вызванного массовым прекращением или угрозой прекращения электро- и (или) теплоснабжения потребителей.
2.	Возникновение или угроза возникновения аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах топливно-энергетического комплекса, промышленных предприятий, предприятий химической отрасли, которые влияют или могут повлиять на функционирование объектов электроэнергетики (при наличии информации).
3.	Информация о ликвидации (развитии) аварии или иной нештатной ситуации, последствиях, ходе аварийно-восстановительных работ и иных мероприятиях, проводимых в целях восстановления надежного электроснабжения потребителей.
4.	Пожары, создающие угрозу прекращения функционирования объектов электроэнергетики на территории Республики Татарстан.
5	Информация о прогнозируемом наступлении в течение ближайших 24 часов неблагоприятных погодных явлений (штормовые предупреждения) (при наличии информации):
5.1.	- сильный снег (мокрый снег) интенсивностью более 20 мм/час;
5.2.	- продолжительные сильные дожди интенсивностью более 100 мм/час;
5.3.	- крупный град (диаметром более 20 мм);
5.4.	- сильный ветер, включая порывы (скорость 25 м/с и более);
5.5.	- сильная метель (скорость ветра 15 м/с и более);
5.6.	- гололедо-изморозевые отложения на проводах (гололед 20 мм и более, сложные отложения 35 мм и более, изморозь 50 мм и более);
5.7.	- сильный мороз (значение минимальной температуры воздуха достигает установленного для Республики Татарстан опасного значения -47°С или ниже).
6.	Акт незаконного вмешательства или угроза его совершения на объекте электроэнергетики.

Примечание:

оперативная информация о кризисных и чрезвычайных ситуациях, а также иных событиях на объектах топливно-энергетического комплекса, которые влияют или могут повлиять на их функционирование, должна включать в себя: сведения о месте расположения объекта топливно-энергетического комплекса; наименование организации (дочернего или зависимого общества, филиала) и объекта топливно-энергетического комплекса; дату, московское время, обстоятельства и причины произошедшего (в том числе схемные, режимные, погодные и другие условия); наименование и основные технические параметры отключившегося (поврежденного) оборудования; негативные последствия произошедшего и их количественно-качественные характеристики, включая численность пострадавшего населения; сведения о нарушении технологических процессов

потребителей; хронологию ликвидации последствий произошедшего с указанием состава сил и средств, участвующих в аварийно-спасательных и ремонтно-восстановительных работах, даты и московского времени их завершения, а также фамилии, имени, отчества и контактной информации должностного лица, ответственного за организацию аварийно-спасательных и ремонтно-восстановительных работ.

Приложение № 5
к регламенту информационного
взаимодействия дежурной
службы

Контактная информация

Правительственная
комиссия по обеспечению
безопасности
электроснабжения
(федеральный штаб),
Ответственный секретарь
Федерального штаба

(495) 684-31-97

FS@minenergo.gov.ru,
Fedshtab@yandex.ru

Помощник ответственного
секретаря Федерального
штаба

(495) 962-30-10

Zhdan-YG@ti-ees.ru
Materienko-IN@ti-ees.ru

Ответственный дежурный
САЦ Минэнерго России

(495) 631-90-98

operfae@minenergo.gov.ru

(495) 631-96-02

sacme-od@sac.minenergo.gov.ru

Моб. (985) 964-45-93
Факс: (495) 631-89-21

**Типовой порядок рекомендуемых действий органов местного самоуправления
при возникновении или угрозе возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей**

Получение информации о возникновении массовых нарушений электроснабжения

Получение оперативной информации о неблагоприятных погодных явлениях, создающих риски возникновения аварийных ситуаций на объектах электроэнергетики, возникновения массовых нарушений электроснабжения (далее – МНЭ) в муниципальных образованиях субъектов Российской Федерации:

- от системообразующей территориальной сетевой организации (далее – СТСО) или территориальной сетевой организации (далее – ТСО), дежурного персонала филиала/подразделения СТСО и ТСО в соответствующем муниципальном образовании;
- в рамках информационного взаимодействия в жилищно-коммунальной сфере между ресурсоснабжающими организациями и единой дежурно-диспетчерской службой (далее - ЕДДС) муниципального образования при учете аварий и инцидентов, произошедших на объектах ЖКХ муниципальных образований и жизнеобеспечения населения;
- от территориального органа МЧС России или его подразделений;
- от Росгидромета, МЧС России, Федерального агентства лесного хозяйства, или иных организаций;
- в рамках мониторинга СМИ, социальных сетей и других открытых источников информации;
- взаимодействия с населением муниципальных образований (потребителями электроэнергии)

Основные мероприятия

Ответственные

Время

Порядок действий при поступлении информации об угрозе возникновении МНЭ

Приведение сил и средств муниципального образования, подразделений лесного хозяйства, дорожного хозяйства, организаций СТСО, ТСО, ЖКХ в режим повышенной готовности при угрозе возникновения МНЭ по причине неблагоприятных погодных условий

Главы ОМС,
органы самоуправления
населенных пунктов,
подразделения лесного и
дорожного хозяйства,
СТСО, ТСО,
организации ЖКХ

Оповещение собственников социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения населения (далее - СЗОиОЖ), оснащенных резервными источниками электроснабжения (далее – РИСЭ), об угрозах нарушения электроснабжения объектов и необходимости реализации комплекса мер по обеспечению готовности к подключению (запуску) РИСЭ, организации дежурства персонала

Главы ОМС,
органы самоуправления
населенных пунктов,
собственники объектов,
ЕДДС, СТСО, ТСО,
организации ЖКХ

Оповещение населения через СМИ, мессенджеры и другие способы информирования об угрозе возникновения нарушения электроснабжения, необходимости соблюдения мер электробезопасности и необходимости оперативного информирования ЕДДС, ТСО (СТСО) об отключениях

Главы ОМС,
органы МЧС России,
органы самоуправления

1 час

электроснабжения	населенных пунктов, ЕДДС, СТСО, ТСО	
Порядок действий при поступлении первичной информации о возникновении МНЭ		
Направление информации в дежурную службу Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан (далее – РШ) о возникновении МНЭ на территории муниципального образования (в свободной форме)	Главы ОМС, ЕДДС, СТСО, ТСО	20 минут
Оповещение населения через СМИ, мессенджеры и другие способы информирования о необходимости оперативного информирования ЕДДС, ТСО (СТСО) об отключениях электроснабжения	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, ЕДДС, СТСО, ТСО	1 час
Сбор и обобщение информации об отключенных населенных пунктах, количестве отключенных потребителей и СЗОиОЖ, в том числе необеспеченных РИСЭ, проблемных вопросах в части доставки и подключения РИСЭ, характере повреждений объектов электроэнергетики и ЖКХ (поваленные деревья, перекрытые дороги и т.п.). Обмен информацией между органами МЧС России, ОМС, дежурной службой РШ, СТСО, ТСО, организациями ЖКХ	Главы ОМС, органы МЧС России, дежурная служба РШ, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО, ТСО, ЕДДС, организации ЖКХ, подразделения лесного и дорожного хозяйства	
Привлечение подразделений лесного и дорожного хозяйства, организаций ЖКХ и предприятий ЖКХ муниципального образования дополнительной техники для расчистки подъездных путей к поврежденным электросетевым объектам	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, организации ЖКХ, подразделения лесного и дорожного хозяйства	
Направление информации в дежурную службу Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан (далее – РШ) о возникновении МНЭ на территории муниципального образования (по формам изложенным в приложениях №2 и №3 к регламенту*)	Главы ОМС, ЕДДС, СТСО, ТСО	
Инициирование проведения экстренных заседаний РШ (через дежурную службу РШ)	Главы ОМС, органы МЧС России, СТСО, ТСО, организации ЖКХ	1,5 часа
Обеспечение участия представителей ОМС в заседаниях РШ, штабов СТСО и ТСО	Главы ОМС, органы МЧС России, СТСО, ТСО,	По мере необходимости

	организации ЖКХ	
Порядок действий в рамках мероприятий по устранению последствий МНЭ при прогнозе АВР до 24 часов		
Анализ информации о масштабах МНЭ и прогнозных сроках восстановления, необходимости оказания ТСО содействия в ликвидации аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства. Определение и формирование перечня приоритетных объектов для восстановления электроснабжения (в осенне-зимний период особое внимание уделяется электроснабжению котельных)	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, подразделения лесного и дорожного хозяйства, СТСО, ТСО, организации ЖКХ	2 часа
Сбор и уточнение информации об отключенных СЗОиОЖ, организации их временного электроснабжения посредством РИСЭ, необходимости привлечения дополнительных РИСЭ с указанием их мощности и параметров подключения к объектам, необходимости организации помощи в доставке и дозаправке РИСЭ	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, органы власти в сфере здравоохранения и образования, ЕДДС, СТСО, ТСО, организации ЖКХ, ресурсоснабжающие организации	3 часа
Сбор и уточнение информации о количестве отключенных бытовых потребителей, повреждениях ЛЭП 0,4 кВ в населенных пунктах с безусловным соблюдением мер безопасности. Направление информации в СТСО и ТСО	Главы ОМС, ЕДДС, органы самоуправления населенных пунктов, ТСО	По мере необходимости
Уточнение информации и формирование перечня бесхозяйных и муниципальных электросетевых объектов, требующих восстановления силами СТСО	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО	Каждые 3 часа
Предоставление в ОМС информации о необходимости привлечения дополнительных сил и средств для проведения АВР, необходимости оказания ТСО содействия в ликвидации аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства	СТСО, ТСО	Каждые 3 часа
Общий анализ необходимости привлечения дополнительных сил и средств СТСО и ТСО, направление информации в РШ	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов	Каждые 3 часа

Направление в дежурную службу РШ информационного сообщения о текущей ситуации, масштабах отключений, прогнозе завершения аварийно-восстановительных работе (далее – АВР), достаточности принимаемых СТСО и ТСО мер, необходимости привлечения и подключения дополнительных РИСЭ для временного электроснабжения СЗОиОЖ, а также по форме изложенным в разделе 4 приложения №2 к регламенту*)	Главы ОМС, ЕДДС	Каждые 4 часа (по состоянию на 08:00, 12:00, 16:00, 20:00 часов)
Оповещение населения через СМИ, мессенджеры и другие способы информирования о ходе восстановления электроснабжения и прогнозных сроках АВР, необходимости соблюдения мер электробезопасности, необходимости ограниченного использования электроприборов при организации временных схем электроснабжения от РИСЭ, необходимости оперативного информирования ЕДДС, ТСО (СТСО) об отключениях электроснабжения. Рассылаемая информация и информационные сообщения согласовываются с СТСО и/или ТСО	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, ЕДДС, СТСО, ТСО	Каждые 3 часа
Обеспечение организации содействия СТСО и ТСО в случае необходимости и при значительных масштабах повреждений (упавшие деревья, перекрытие дорог, упавшие опоры ВЛ и т.п.) сил и средств других ТСО, подразделений лесного и дорожного хозяйства, организаций ЖКХ и предприятий муниципального образования	Главы ОМС, РШ, органы МЧС России,	3 часа
Участие в заседании РШ с докладом о текущей ситуации, принимаемых мерах и необходимости реализации дополнительных мероприятий	Главы ОМС	По мере проведения
Порядок действий в рамках мероприятий по устранению последствий МНЭ при прогнозе АВР более 24 часов		
Принятие решения о введении режима чрезвычайной ситуации муниципального значения	Главы ОМС, органы МЧС России, КЧС	24 часа
Анализ информации о ходе выполнения АВР и прогнозных сроках восстановления электроснабжения, необходимости привлечения дополнительных сил и средств из других регионов (вынесение вопроса на заседание РШ). Уточнение и определение приоритетных объектов для восстановления электроснабжения.	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов	По мере необходимости
Направление в дежурную службу РШ информационного сообщения о текущей ситуации, масштабах отключений, прогнозе завершения АВР, достаточности принимаемых СТСО и ТСО мер, необходимости привлечения и подключения дополнительных РИСЭ на социально значимых объектах (по формам изложенным в приложениях №2 и №3 к регламенту*)	Главы ОМС, ЕДДС, СТСО, ТСО	Каждые 4 часа (по состоянию на 08:00,

		12:00, 16:00, 20:00 часов)
Взаимодействие с жителями, формирование перечней отключенных населенных пунктов, социально значимых объектов, бытовых потребителей, выявленных повреждений электросетевых объектов	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО, ТСО	24 часа
Уточнение информации и формирование перечня бесхозных и муниципальных электросетевых объектов, требующих восстановления силами СТСО	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО	
Уточнение и формирование перечня СЗОиОЖ, незащищенных бытовых потребителей, требующих первоочередного обеспечения временного электроснабжения посредством РИСЭ (в осенне-зимний период особое внимание уделяется электроснабжению котельных). Направление перечня в СТСО	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов	
Контроль работоспособности и обеспеченности топливом подключенных РИСЭ, направление в СТСО, ТСО информации в случае выявления проблем	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов	
Взаимодействие с СТСО и ТСО по организации временных пунктов работы с потребителями, оснащенных РИСЭ и другими средствами помощи населению	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов	
Анализ возможности и организация привлечения добровольческих формирований муниципальных образований и населенных пунктов для устранения последствий неблагоприятных погодных условий (в светлое время суток)	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов	По мере необходимости
Оказание содействия в организации мест временного размещения (проживания) и питания ремонтных бригад СТСО и ТСО	Главы ОМС, органы местного самоуправления	
Участие в заседании РШ с докладом о текущей ситуации, принимаемых мерах и необходимости реализации дополнительных мероприятий	Главы ОМС	По мере необходимости

Оповещение населения через СМИ, мессенджеры и другие способы информирования о ходе восстановления электроснабжения и прогнозных сроках АВР, необходимости соблюдения мер электробезопасности, необходимости ограниченного использования электроприборов при организации временных схем электроснабжения от РИСЭ, необходимости оперативного информирования ЕДДС, ТСО (СТСО) об отключениях электроснабжения Рассылаемая информация и информационные сообщения согласовываются с СТСО и/или ТСО	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов, ЕДДС, СТСО, ТСО	Каждые 3 часа
Порядок действий при завершении устранения последствий МНЭ		
Взаимодействие с потребителями и уточнение полноты проведения АВР, верификация отсутствия отключенных потребителей и электросетевых объектов, угрожающих жизни и здоровью потребителей. Доклад в РШ о полном восстановлении электроснабжения потребителей на территории муниципального образования или предоставление списка потребителей, электроснабжение которых не восстановлено	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО, ТСО	По итогам АВР
Принятие решения об отмене режима чрезвычайной ситуации муниципального значения	Главы ОМС, органы МЧС России, КЧС	
Анализ достаточности принятых СТСО и ТСО мер, обеспеченности аварийным запасом и привлечения аварийно-восстановительных бригад	Главы ОМС, органы самоуправления населенных пунктов	
Дополнительный анализ обеспеченности СЗОиОЖ в РИСЭ и формирования перечня объектов, требующих дооснащения	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, СТСО, ТСО	
Подготовка и направление в РШ отчета о принятых мерах и решениях по устранению последствий МНЭ, оценке действий организаций, принимавших участие в АВР	Главы ОМС	
Направление в дежурную службу РШ информации о завершении устранения последствий МНЭ	Главы ОМС, ЕДДС	
Направление в РШ информации о понесенных сторонними организациями, оказывавшими содействие ТСО, финансовых и материальных затратах	Главы ОМС, СТСО, ТСО	
Участие в заседании РШ по итогам ликвидации МНЭ с докладом о принятых мерах и необходимости реализации дополнительных мероприятий по повышению надежности электроснабжения потребителей	Главы ОМС	

По результатам анализа произошедших МНЭ и организации АВР проведение со всеми заинтересованными сторонами тренировки (учения) по отработке и повышению скоординированности мер по минимизации нарушений электро-и теплоснабжения потребителей	Главы ОМС, органы МЧС России, органы самоуправления населенных пунктов, подразделения лесного и дорожного хозяйства, СТСО, ТСО, организации ЖКХ, теплоснабжающие организации	В течение 1 месяца
---	---	--------------------------

*Регламент информационного взаимодействия дежурной службы регионального Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан и дежурных служб предприятий топливно-энергетического комплекса, единых дежурно- диспетчерских служб муниципальных образований Республики Татарстан, Филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Татарстан» при возникновении (угрозе возникновения) аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, расположенных на территории Республики Татарстан, утвержденный протоколом заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения в Республике Татарстан от 31.10.2025 г.

СПИСОК
участников заседания Штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения в Республике Татарстан

31.10.2025, 10.00 ч.

от Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан		
1.	Минибаев Марат Файзрахманович	Заместитель министра промышленности и торговли Республики Татарстан
2.	Титова Лена Михайловна	Начальник отдела электроэнергетики
3.	Митрофанова Ксения Витальевна	Ведущий специалист отдела электроэнергетики
от Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги		
4.	Громов Олег Александрович	Генеральный директор
от Филиала АО «СО ЕЭС» РДУ Татарстана		
5.	Большаков Андрей Викторович	Директор, заместитель руководителя Штаба
от Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан		
6.	Халиуллин Ради́ф Расимович	Начальник отдела оперативной работы
от Министерства образования и науки Республики Татарстан		
7.	Биктимиров Реналь Ринатович	Начальник отдела материального обеспечения образовательного процесса и охраны труда
8.	Юнусов Булат Марсельевич	Директор ГБУ «Республиканский центр мониторинга качества образования»
от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам		
9.	Сапожников Дмитрий Аркадьевич	Заместитель председателя
от Исполнительного комитета муниципального образования г.Казани		
10.	Ильин Кирилл Валентинович	Заместитель председателя Комитета ЖКХ
от Главного управления МЧС России по Республике Татарстан		
11.	Гизатуллин Ильнур Шагитович	И.о. заместителя начальника (по антикризисному управлению)
12.	Осипов Сергей Владимирович	Начальник отдела информационного сопровождения оперативных событий ЦУКС
от АО «Сетевая компания»		
13.	Усманов Ренат Раисович	Заместитель технического директора по ОТУ - начальник ЦУС
14.	Ислентьев Сергей Викторович	Начальник Управления надзора

15.	Александров Евгений Витальевич	Заместитель начальника ЦУС – начальник ОДС
от АО «Татэнерго»		
16.	Хуснутдинов Рустем Фанурович	И.о. технического директора
от АО «ТГК-16»		
17.	Галеев Эдуард Геннадьевич	Генеральный директор
от ООО «Нижекамская ТЭЦ»		
18.	Самойлов Денис Владимирович	Заместитель главного инженера по эксплуатации
от АО «Газпром трансгаз Казань»		
19.	Загитов Талгат Мансурович	Начальник производственного отдела по эксплуатации ГРС
от АО «Татэнергосбыт»		
20.	Валиев Марат Хайнасович	Первый заместитель директора по закупкам и продажам энергии и мощности
от ПАО «Казаньоргсинтез»		
21.	Каримуллин Дамир Амирович	Главный менеджер энергопроизводства
от ПАО «Нижекамскнефтехим» (ВКС)		
22.	Быков Михаил Витальевич	Главный энергетик
от ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»		
23.	Киряшин Константин Михайлович	Директор
от ООО «Энерго-Про»		
24.	Рылов Юрий Анатольевич	Главный инженер
от АО «Оборонэнерго» - филиал «Волго-Вятский»		
25.	Хайбуллин Ильгам Ильфатович	Начальник РЭС «Казанский»
от АО «Транснефть-Прикамье»		
26.	Волков Илдар Наилович	Главный энергетик