



О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 25 ноября 2024 года № 415. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 26 ноября 2024 года № 35402

Примечание ИЗПИ!

Порядок введения в действие см. п. 4.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения (далее – перечень), согласно приложению к настоящему приказу.

2. Комитету атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением пунктов 1 и 4 перечня, которые вводятся в действие по истечении шестидесяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр энергетики
Республики Казахстан*

А. Саткалиев

"СОГЛАСОВАН"

Бюро национальной статистики
Агентства по стратегическому
планированию и реформам
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство национальной экономики

Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство цифрового развития, инноваций

и аэрокосмической промышленности

Республики Казахстан

Приложение к приказу
Министр энергетики
Республики Казахстан
от 25 ноября 2024 года № 415

Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 февраля 2015 года № 55 "Об утверждении Правил получения энергопроизводящими, энергопередающими организациями паспорта готовности к работе в осенне-зимний период" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10516) следующие изменения и дополнение:

заголовок изложить в новой редакции:

"Об утверждении Правил получения энергопроизводящими, энергопередающими организациями и теплопроизводящими, теплотранспортирующими субъектами паспорта готовности к работе в осенне-зимний период";

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 1) статьи 10 Закона Республики Казахстан "О государственных услугах" и подпунктом 250) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

в Правилах получения энергопроизводящими, энергопередающими организациями паспорта готовности к работе в осенне-зимний период, утвержденных указанным приказом:

заголовок изложить в новой редакции:

"Правила получения энергопроизводящими, энергопередающими организациями и теплопроизводящими, теплотранспортирующими субъектами паспорта готовности к работе в осенне-зимний период";

пункты 1 и 2 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Правила получения энергопроизводящими, энергопередающими организациями и теплопроизводящими, теплотранспортирующими субъектами паспорта готовности к работе в осенне-зимний период (далее – Правила) разработаны соответствии с подпунктом 1) статьи 10 Закона Республики Казахстан "О государственных услугах" (далее – Закон о государственных услугах) и подпунктом

250) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок оказания государственной услуги "Выдача паспорта готовности энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период" (далее – Государственная услуга).

Государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю в течение трех рабочих дней с даты введения в действие изменений и (или) дополнений в настоящие Правила направляют информацию о внесенных изменениях и (или) дополнениях в услугодателям, Единый контакт-центр и оператору информационно-коммуникационной инфраструктуры "электронного правительства".

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) паспорт готовности – ежегодно выдаваемый документ, подтверждающий готовность энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период;

2) индивидуальная система теплоснабжения – система теплоснабжения, обеспечивающая единственного потребителя тепловой энергией от автономного источника тепловой энергии без подключения к тепловым сетям централизованных и местных систем теплоснабжения для нужд отопления индивидуального жилого дома;

3) местная система теплоснабжения – система теплоснабжения, принадлежащая одному физическому или юридическому лицу, либо входящая в состав общего имущества объекта кондоминиума и функционирующая для одного или нескольких потребителей тепловой энергии от одного или нескольких источников тепловой энергии по тепловым сетям, не являющимся сетями централизованной системы теплоснабжения;

4) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети и обеспечивающая ее развитие;

5) теплопроизводящий субъект – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, осуществляющие деятельность по производству тепловой энергии в соответствии с Законом Республики Казахстан "О теплоэнергетике";

6) теплотранспортирующий субъект – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, осуществляющие деятельность по транспортировке и (или)

реализации тепловой энергии в соответствии с Законом Республики Казахстан "О теплоэнергетике";

7) теплотребляющие установки – комплекс устройств, предназначенных для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;

8) источник тепловой энергии – теплоэлектроцентраль, котельные и другие устройства и (или) установки, предназначенные для производства тепловой энергии;

9) осенне-зимний период – отопительный сезон, начало и завершение которого устанавливаются местными исполнительными органами;

10) централизованная система теплоснабжения – система теплоснабжения от одного или нескольких источников тепловой энергии с транспортировкой теплоносителя потребителям по тепловым сетям с суммарной подключенной нагрузкой потребителей, превышающей двадцать мегаватт;

11) энергопередающая организация – организация, оказывающая на основе договоров услугу по передаче электрической энергии;

12) энергопроизводящая организация – организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации, за исключением нетто-потребителей, являющихся таковыми в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии.

Иные понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в областях электроэнергетики и теплоэнергетики.";

заголовок главы 2 изложить в новой редакции:

"Глава 2. Порядок получения энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов паспорта готовности к работе в осенне-зимний период";

пункты 3, 4, 5, 6 и 7 изложить в новой редакции:

"3. Паспорта готовности энергопроизводящим, энергопередающим организациям к работе в осенне-зимний период (далее – Паспорт готовности) с установленной электрической мощностью свыше 5 (пяти) МегаВатт (далее – МВт), а также имеющих на своем балансе электрические сети напряжением 110 (сто десять) килоВольт (далее – кВ) и выше, теплопроизводящим субъектам (отопительных котельных свыше 100 Г/кал относящихся к централизованным системам теплоснабжения), теплотранспортирующим субъектам (тепловым сетям относящихся к централизованным системам теплоснабжения) в областных центрах, столицы и городов республиканского значения выдаются государственным органом по государственному энергетическому надзору и контролю по формам, согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 и 8 к настоящим Правилам.

4. Паспорта готовности источников тепловой энергии и тепловых сетей, относящихся к местным системам теплоснабжения, выдаются местными исполнительными органами столицы и городов республиканского значения, районов и городов областного значения (далее – Местный исполнительный орган) по формам, согласно приложениям 5, 6, 7 и 8 к настоящим Правилам.

5. Энергопередающим организациям, имеющим в своем составе электрические сети напряжением 35 (тридцать пять) кВ и ниже, энергопроизводящими организациями с установленной электрической мощностью 5 (пять) МВт и менее, а также энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники энергии, с установленной электрической мощностью до 35 (тридцати пяти) МВт включительно, а также теплопроизводящими субъектами (отопительных котельных ниже 100 Г/кал относящихся к централизованным системам теплоснабжения), теплотранспортирующими субъектами (тепловым сетям относящихся к централизованным системам теплоснабжения) за исключением областных центров и городов республиканского значения Паспорта готовности выдают территориальные подразделения государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю по формам, согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 и 8 к настоящим Правилам.

6. Прием документов от энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов (далее – Услугополучатель) на получение Паспорта готовности осуществляется ежегодно в период с 15 (пятнадцатого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно через веб-портал "электронного правительства" www.egov.kz (далее – Портал).

7. Основные требования к оказанию Государственной услуги приведены в Перечне основных требований к оказанию государственной услуги "Выдача паспорта готовности энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период" согласно приложению 9 к настоящим Правилам (далее – Перечень основных требований к оказанию государственной услуги).";

пункт 8 исключить;

пункт 9 изложить в новой редакции:

"9. Ежегодно для подготовки акта готовности энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период (далее – Акт готовности) Услугополучателями создается и с 1 (первого) августа с выездом к Услугополучателям начинает работать комиссия услугополучателя по оценке готовности к работе в осенне-зимний период (далее – Комиссия услугополучателя).";

пункт 12 изложить в новой редакции:

"12. Комиссия услугополучателя в период с 1 (первого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно определяет готовность Услугополучателя к работе в осенне-зимний период в соответствии с пунктом 8 Перечня основных требований к оказанию государственной услуги.";

пункт 15 изложить в новой редакции:

"15. При неготовности Услугополучателя к работе в осенне-зимний период, руководство Услугополучателя разрабатывает план мероприятий с указанием конкретных сроков устранения недостатков и согласовывает его с Комиссией услугополучателя. Согласованный план мероприятий прикладывается к Акту готовности.";

пункт 17 изложить в новой редакции:

"17. В день поступления документов посредством Портала специалист государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю, Местного исполнительного органа и территориального подразделения государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю (далее – Услугодатель), ответственный за ведение делопроизводства, осуществляет регистрацию и направляет их на рассмотрение руководству Услугодателя, который определяет руководителя структурного подразделения Услугодателя.

При подаче Услугополучателем всех необходимых документов посредством Портала – в "личном кабинете" Услугополучателя отображается статус о принятии запроса для оказания Государственной услуги с указанием даты получения результата Государственной услуги.

В течение 1 (одного) рабочего дня с момента регистрации документов в канцелярии Услугодателя руководителем структурного подразделения определяется ответственный исполнитель Услугодателя.

В течение 2 (двух) рабочих дней ответственный исполнитель проверяет полноту представленных документов.

При представлении Услугополучателем неполного пакета документов согласно перечню в соответствии с настоящими Правилами, и (или) документов с истекшим сроком действия, Услугодатель отказывает в приеме заявления, по форме согласно приложению 10 к настоящим Правилам.

При полноте представленных документов, ответственный исполнитель Услугодателя в течение 7 (семи) рабочих дней осуществляет анализ соответствия Услугополучателя требованиям, установленным настоящими Правилами, необходимым для выдачи Паспорта готовности, или наличия оснований для отказа в выдаче Паспорта готовности, предусмотренных пунктом 9 Перечня основных требований к оказанию государственной услуги, готовит соответствующее заключение и вносит данное заключение на согласование руководителю структурного подразделения Услугодателя.

В течение 1 (одного) рабочего дня руководителем структурного подразделения согласовывается заключение ответственного исполнителя и данное заключение вносится на рассмотрение комиссии Услугодателя по рассмотрению заявлений на получение паспорта готовности энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период (далее – Комиссия услугодателя).";

пункт 21 изложить в новой редакции:

"21. Председателем Комиссии услугодателя, образуемой Местным исполнительным органом, назначается ответственное лицо Местного исполнительного органа.

Председателем Комиссии услугодателя, образуемой государственным органом по государственному энергетическому надзору и контролю, назначается ответственное лицо государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.

Председателем Комиссии услугодателя, образуемой территориальным подразделением государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю, назначается ответственное лицо территориального подразделения государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю.

Конфликт интересов у членов Комиссии услугодателя или возможности его возникновения регулируется в соответствии со статьей 15 Закона Республики Казахстан "О противодействии коррупции";

пункт 24 изложить в новой редакции:

"24. В соответствии со статьей 73 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан Услугодатель предоставляет возможность Услугополучателю выразить свою позицию (заслушивание) к предварительному решению об отказе в выдаче Паспорта готовности, о котором Услугополучатель уведомляется не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до принятия решения.

Процедура заслушивания проводится в соответствии с Административным процедурно-процессуальным кодексом Республики Казахстан.

По итогам рассмотрения пакета документов, заключения и результатам заслушивания Комиссия услугодателя принимает одно из следующих решений:

- 1) выдать Паспорт готовности;
- 2) выдать Паспорт готовности с замечаниями;
- 3) отказать в выдаче Паспорта готовности.";

пункт 28 изложить в новой редакции:

"28. В течение 2 (двух) рабочих дней по итогам рассмотрения Комиссией услугодателя ответственный исполнитель готовит: проект Паспорта готовности; проект Паспорт готовности с замечаниями или проект решения о мотивированном отказе в выдаче Паспорта готовности.

В течение 1 (одного) рабочего дня руководством Услугодателя подписывается результат оказания Государственной услуги.

В течение 1 (одного) рабочего дня ответственный исполнитель Услугодателя направляет результат оказания Государственной услуги в форме электронного документа в личный кабинет Услугополучателя. При отказе в выдаче Паспорта готовности выдает мотивированный отказ в личный кабинет Услугополучателя по форме, согласно приложению 11 к настоящим Правилам.";

пункт 29 исключить;

приложения 2, 3, 5, 6, 7, 8, 8-1, 9 и 10 изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, и 9 к настоящему перечню;

дополнить приложением 11 согласно приложению 10 к настоящему перечню.

2. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 февраля 2015 года № 59 "Об утверждении Правил проведения энергетической экспертизы" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10444) следующие изменения:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 266) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

в Правилах проведения энергетической экспертизы, утвержденных указанным приказом:

заголовок главы 1 изложить в новой редакции:

"Глава 1. Общие положения";

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Правила проведения энергетической экспертизы (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 266) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок проведения энергетической экспертизы.";

подпункт 1) пункта 2 изложить в новой редакции:

"1) транспортировка тепловой энергии – передача и распределение тепловой энергии, включающие в себя прием и доставку тепловой энергии и (или) теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя тепловой энергии";

подпункт 6) пункта 2 изложить в новой редакции:

"6) энергетическая экспертиза – экспертиза, проводимая в областях электроэнергетики и теплоэнергетики на соответствие нормативным правовым актам Республики Казахстан по действующим объектам, проектам реконструируемых, модернизируемых и вновь строящихся объектов в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, а также при расследовании технологических нарушений и

производственного травматизма на них в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом.";

заголовок главы 2 изложить в новой редакции:

"Глава 2. Порядок проведения энергетической экспертизы";

пункт 3 изложить в новой редакции:

"3. Энергетическая экспертиза проводится экспертными организациями в соответствии с категориями 1, 2, 3 определяемыми требованиями к экспертным организациям для осуществления энергетической экспертизы, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 24 мая 2016 года № 218 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 13840):

1) экспертными организациями 1 категории проводится энергетическая экспертиза энергопроизводящих, энергопередающих организаций, теплотранспортирующих субъектов и потребителей электрической и тепловой энергии;

2) экспертными организациями 2 категории проводится энергетическая экспертиза потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 500 килоВольтАмпер (далее – кВА) и (или) теплотребляющих установок до 1 Гигакалорий/час (далее – Гкал/час);

3) экспертными организациями 3 категории проводится энергетическая экспертиза потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 100 кВА и (или) теплотребляющих установок до 1 Гкал/час.";

пункт 5 изложить в новой редакции:

"5. По запросу государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю энергетическая экспертиза проводится в следующих случаях:

1) при расследовании технологических нарушений и аварий на энергетическом оборудовании в электрических станциях, электрических сетях и объектов теплоэнергетики, а также при производственном травматизме на них;

2) при технологическом нарушении – отказе I степени, в порядке установленном уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 32) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике", более двух раз в течение двух месяцев, по одному и тому же оборудованию;

3) при увеличении удельного расхода условного топлива на производство электрической и тепловой энергии или затрат энергетических ресурсов на собственные нужды.";

пункт 11 изложить в новой редакции:

"11. В заключительной части излагаются мероприятия по устранению выявленных несоответствий требованиям нормативных правовых актов в областях

электроэнергетики и теплоэнергетики со ссылкой на конкретный пункт нормативного правового акта.";

пункт 3 приложения 1 изложить в новой редакции:

"3. Соответствие уровня технической эксплуатации организаций по производству электрической и тепловой энергии требованиям нормативных правовых актов в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, при наличии следующего оборудования:

- 1) стационарных теплофикационных установок;
- 2) систем золоулавливания и золоудаления;
- 3) трубопроводов тепловых электростанций;
- 4) устройств тепловой автоматики и измерений;
- 5) систем регулирования и парораспределения турбин;
- 6) водогрейных и паровых энергетических котлов;
- 7) газового хозяйства;
- 8) мазутного хозяйства;
- 9) топливно-транспортного оборудования;
- 10) башенных градирен;
- 11) производственных зданий, сооружений и территорий;
- 12) природоохранных объектов;
- 13) устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики и связи;
- 14) гидротурбинного оборудования;
- 15) электротехнического оборудования (генераторы, электродвигатели, силовые и измерительные трансформаторы, реакторы, коммутационные аппараты);
- 16) компрессорных, аккумуляторных, электролизных установок.";

в приложении 2:

заголовков изложить в новой редакции:

"План проведения энергетической экспертизы организаций по транспортировке тепловой энергии";

пункт 3 изложить в новой редакции:

"3. Соответствие уровня технической эксплуатации теплотранспортирующих субъектов требованиям нормативных правовых актов в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, при наличии следующего оборудования:

- 1) тепловых сетей (магистральных и распределительных);
- 2) баков-аккумуляторов;
- 3) водогрейных котлов;
- 4) систем золоулавливания и золоудаления;
- 5) газового хозяйства;
- 6) мазутного хозяйства;
- 7) устройств автоматики и измерений;

8) производственных зданий, сооружений;

9) природоохранных объектов.";

пункт 3 приложения 5 изложить в новой редакции:

"3. Соответствие уровня технической эксплуатации энергообъектов потребителей тепловой энергии требованиям нормативных правовых актов в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, при наличии следующего оборудования:

1) тепловых сетей (магистральных и распределительных);

2) баков-аккумуляторов;

3) водогрейных котлов;

4) систем золоулавливания и золоудаления;

5) газового хозяйства;

6) мазутного хозяйства;

7) устройств автоматики и измерений;

8) производственных зданий, сооружений;

9) природоохранных объектов.".

3. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121 "Об утверждении Правил проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10558) следующие изменения и дополнения:

заголовок изложить в новой редакции:

"Об утверждении Правил проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в области электроэнергетики, в централизованных и местных системах теплоснабжения";

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с пунктом 5 статьи 6-5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике", с пунктом 5 статьи 15 Закона Республики Казахстан "О теплоэнергетике" и подпунктом 287) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

Правила проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению 11 к настоящему перечню.

4. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 18 марта 2015 года № 210 "Об утверждении Правил проведения квалификационных проверок знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической и

тепловой энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 11026) следующие изменения и дополнения:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 1) статьи 10 Закона Республики Казахстан "О государственных услугах" и подпунктом 294) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

в Правилах проведения квалификационных проверок знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической и тепловой энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок, утвержденных указанным приказом:

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Правила проведения квалификационных проверок знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической и тепловой энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 1) статьи 10 Закона Республики Казахстан "О государственных услугах" (далее – Закон) и подпунктом 294) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок оказания государственной услуги "Квалификационная проверка знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической и тепловой энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок" (далее – государственная услуга).";

в пункте 2:

подпункт 1) изложить в новой редакции:

"1) руководители – лица, занимающие нижеперечисленные должности в организациях, в которых:

Производство, передача электрической и тепловой энергии является основным видом деятельности, в том числе системного оператора:

- первый руководитель (председатель правления, генеральный директор, директор);
- заместитель первого руководителя по техническим вопросам, по производству;
- главный инженер;

- руководитель службы (отдела) безопасности и охраны труда организаций (при отсутствии руководителя службы (отдела) безопасности и охраны труда лицо,

ответственное за обеспечение внутреннего контроля за соблюдением требований безопасности и охраны труда организации);

Производство, передача электрической и тепловой энергии является не основным видом деятельности:

- руководитель по энергетической части;
- заместитель руководителя по энергетической части;
- главный инженер;

- руководитель службы (отдела) безопасности и охраны труда организаций (при отсутствии руководителя службы (отдела) безопасности и охраны труда лица, ответственного за обеспечение внутреннего контроля за соблюдением требований безопасности и охраны труда организации);";

подпункт б) изложить в новой редакции:

"б) электротехнологический персонал – персонал, у которого в обслуживаемом им технологическом процессе основной составляющей является электрическая энергия, а также использующий в работе ручные электрические машины, электросварку, светильники, измерительные приборы и переносные электроинструменты, а также работники электролабораторий, для которых должностной инструкцией или инструкцией по охране труда установлено знание Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 253 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10907) (далее – Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок);";

дополнить подпунктом 7) следующего содержания:

"7) кандидат на должность руководителя - лицо, которое планируется назначить на должность руководителя.";

пункт б изложить в новой редакции:

"б. Основанием для проведения первичной квалификационной проверки знаний:

- для кандидатов на должность руководителя (далее – кандидат) является направление организации на прохождение квалификационной проверки знаний;
- для электротехнического и электротехнологического персонала является распорядительный документ (приказ) руководства организации о приеме или переводе работника на соответствующую должность.

Первичная квалификационная проверка знаний для кандидатов проводится до назначения на должность.

Первичная квалификационная проверка знаний для электротехнического и электротехнологического персонала проводится после завершения обучения и стажировки в срок не позднее одного месяца после назначения на должность.";

пункт 9 изложить в новой редакции:

"9. Срок периодической (очередной) квалификационной проверки знаний:

1) не реже одного раза в три года, для:

- руководителей;

- специалистов служб безопасности и охраны труда.

2) не реже одного раза в год, для:

- электротехнического и электротехнологического персонала, в том числе для руководителей и специалистов, имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений, за исключением административно-технического персонала.";

в пункте 11:

подпункт 3) изложить в новой редакции:

"3) указания о принятии мер по устранению выявленных нарушений по безопасности и охране труда работников службы (отдела) безопасности и охраны труда";

дополнить подпунктом 4) следующего содержания:

"4) выдача предписания или направление рекомендации от государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю, при выявлении нарушений требований правовых актов в области электроэнергетики.";

в пункте 12:

подпункт 7) изложить в новой редакции:

"7) отсутствие контроля и принятия мер, по выявленным нарушениям при работах в области электроэнергетики со стороны специалистов экспертных, проектных организаций в области электроэнергетики, в том числе лабораторий (электролабораторий) по изменениям и испытаниям";

дополнить подпунктом 8) следующего содержания:

"8) нарушение установленных настоящими Правилами сроков по прохождению первичной или периодической (очередной) квалификационной проверки знаний без уважительной причины, а также не подтверждение своей квалификации.";

дополнить пунктом 22-8 следующего содержания:

"22-8. Ход тестирования фиксируется с помощью технических средств записи.

Материалы, зафиксированные с помощью технических средств записи, хранятся в течение 3 (трех) месяцев с момента проведения квалификационной проверки знаний.";

в пункт 23 вносятся изменения на казахском языке, текст на русском языке не меняется;

пункт 34 изложить в новой редакции:

"34. По итогам проведения квалификационной проверки знаний оформляется протокол квалификационной проверки знаний по форме, согласно приложению 12 к настоящим Правилам.

С протоколом комиссии проверяемый ознакамливается под роспись в течение суток после проведения квалификационной проверки знаний работника. Протоколы

квалификационной проверки знаний работников хранятся в организации не менее трех лет.

На основании квалификационной проверки знаний работника делается запись в удостоверении о проверке знаний норм и правил работы в электроустановках, по форме согласно с приложением 15 Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 253 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10907).";

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему перечню;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему перечню;

в приложении 4:

строку, порядковый номер 4 изложить в новой редакции:

"

4.	Форма оказания государственной услуги	Электронная (частично автоматизированная).
----	---------------------------------------	--

".

,

строки, порядковые номера 8 и 9 изложить в новой редакции:

"

8.	Перечень документов и сведений, истребуемых у услугополучателя для оказания государственной услуги	<p>1) заявление в форме электронного документа, удостоверенное электронной цифровой подписью (далее – ЭЦП) услугополучателя, по форме, согласно приложению к настоящему перечню основных требований к оказанию государственной услуги;</p> <p>2) направление организации на прохождение квалификационной проверки знаний или электронная копия распорядительного документа (приказа) о приеме или переводе услугополучателя на должность.</p> <p>Сведения документов, удостоверяющих личность, услугодатель получает из соответствующих государственных информационных систем через шлюз "электронного правительства".</p>
		1) установление недостоверности документов, представленных

9.

Основания для отказа в оказании государственной услуги, установленные законодательством Республики Казахстан

услугополучателем для получения государственной услуги, и (или) данных (сведений), содержащихся в них;

2) несоответствие услугополучателя и (или) представленных материалов, объектов, данных и сведений, необходимых для оказания государственной услуги, требованиям Правил проведения квалификационных проверок знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической и тепловой энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 марта 2015 года № 210 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 11026), и Правил работы с персоналом в энергетических организациях Республики Казахстан, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 26 марта 2015 года № 234 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10830);

3) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, требующих получения определенной государственной услуги;

4) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение суда, на основании которого услугополучатель лишен специального права, связанного с получением государственной услуги;

	5) отсутствие согласия услугополучателя на доступ к персональным данным ограниченного доступа, которые требуются для оказания государственной услуги, предоставляемым в соответствии со статьей 8 Закона Республики Казахстан "О персональных данных и их защите".
--	--

".
;

приложение 8 изложить в новой редакции согласно приложению 14 к настоящему перечню;

приложение 12 изложить в новой редакции согласно приложению 15 к настоящему перечню.

5. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 24 мая 2016 года № 218 "Об утверждении Требований к экспертным организациям для осуществления энергетической экспертизы" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 13840) следующие изменения:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 269) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Требования к экспертным организациям для осуществления энергетической экспертизы (далее – Требования) разработаны в соответствии с подпунктом 269) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют требования к экспертным организациям для осуществления энергетической экспертизы.";

в Требованиях к экспертным организациям для осуществления энергетической экспертизы, утвержденных указанным приказом:

пункты 7, 8 и 9 изложить в новой редакции:

"7. Экспертными организациями 1 категории проводится энергетическая экспертиза энергопроизводящих, энергопередающих организаций, теплотранспортирующих субъектов и потребителей электрической и тепловой энергии.

8. Экспертными организациями 2 категории проводится энергетическая экспертиза потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 500 килоВольтАмпер (далее – кВА) и (или) теплопотребляющих установок до 1 Гигакалорий/час (далее – Гкал/час).

9. Экспертными организациями 3 категории проводится энергетическая экспертиза потребителей электрической и тепловой энергии с присоединенной мощностью электрических установок до 100 кВА и (или) теплотребляющих установок до 1 Гкал/час."

Приложение 1 к Перечню
некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения

Приложение 2
к Правилам получения
энергопроизводящими,
энергопередающими организациями
и теплопроизводящими,
теплотранспортирующими
субъектами паспорта готовности
к работе в осенне-зимний период
Форма

(полное наименование государственного органа, выдавшего паспорт)

Паспорт готовности энергопроизводящих организаций к работе в осенне-зимний период _____ годов с замечаниями

№ _____
" ____ " _____ 20 ____ года
(номер и дата выдачи паспорта)

Город _____
(место составления паспорта)

Настоящий паспорт выдан _____
(наименование организации)

(должность руководителя)

(Фамилия, Имя, Отчество (при его наличии)
руководителя)

Приложение 2
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения

Приложение 3
к Правилам получения
энергопроизводящими,
энергопередающими организациями
и теплопроизводящими,
теплотранспортирующими
субъектами паспорта готовности
к работе в осенне-зимний период
Форма

_____ (полное наименование государственного органа, выдавшего паспорт)

Паспорт готовности энергопередающих организаций к работе в осенне- зимний период _____ годов с замечаниями

№ _____
" ____ " _____ 20 ____ года
(номер и дата выдачи паспорта)

город _____
(место составления паспорта)

Настоящий паспорт выдан _____
(наименование организации)

(должность руководителя)

(Фамилия, Имя, Отчество (при его наличии)
руководителя)

Приложение 3
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 5
к Правилам получения
энергопроизводящими,
энергопередающими организациями
и теплопроизводящими,
теплотранспортирующими
субъектами паспорта готовности
к работе в осенне-зимний период
Форма

_____ (полное наименование государственного органа, выдавшего паспорт)

Паспорт готовности теплопроизводящих субъектов к работе в осенне- зимний период _____ годов

№ _____
" ____ " _____ 20 ____ года
(номер и дата выдачи паспорта)

город _____
(место составления паспорта)

Настоящий паспорт выдан _____
(наименование организации)

(должность руководителя)

(Фамилия, Имя, Отчество (при его наличии)
руководителя)

Приложение 4
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 6

к Правилам получения
энергопроизводящими,
энергопередающими организациями
и теплопроизводящими,
теплотранспортирующими
субъектами паспорта готовности
к работе в осенне-зимний период
Форма

(полное наименование государственного органа, выдавшего паспорт)

Паспорт теплопроизводящих субъектов к работе в осенне-зимний период _____
годов с замечаниями

№ _____ " ____ " _____ 20 ____ года (номер и дата выдачи паспорта)	город _____ (место составления паспорта)
--	---

Настоящий паспорт выдан _____
(наименование организации)

(должность руководителя)

(Фамилия, Имя, Отчество (при его наличии)
руководителя)

Приложение 5
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 7
к Правилам получения
энергопроизводящими,
энергопередающими организациями
и теплопроизводящими,
теплотранспортирующими
субъектами паспорта готовности
к работе в осенне-зимний период
Форма

(полное наименование государственного органа, выдавшего паспорт)

Паспорт теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период _____
ГОДОВ

№ _____ " ____ " _____ 20 ____ года (номер и дата выдачи паспорта)	город _____ (место составления паспорта)
--	---

Настоящий паспорт выдан _____
(наименование организации)

(должность руководителя)

(Фамилия, Имя, Отчество (при его наличии)
руководителя)

Приложение 6
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения

Приложение 8
к Правилам получения
энергопроизводящими,
энергопередающими организациями
и теплопроизводящими,
теплотранспортирующими
субъектами паспорта готовности
к работе в осенне-зимний период

Форма

_____ (полное наименование государственного органа, выдавшего паспорт)

Паспорт теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период _____
_____ годов с замечаниями

№ _____
" ____ " _____ 20 ____ года
(номер и дата выдачи паспорта)

город _____
(место составления паспорта)

Настоящий паспорт выдан _____
(наименование организации)

(должность руководителя)

(Фамилия, Имя, Отчество (при его наличии)
руководителя)

Приложение 7
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения

Приложение 8-1
к Правилам получения
энергопроизводящими,
энергопередающими организациями
и теплопроизводящими,
теплотранспортирующими
субъектами паспорта готовности
к работе в осенне-зимний период

Форма

Уведомление

Выдано _____
(полное наименование Услугополучателя)

Настоящим ГУ _____
(полное наименование Услугодателя)

рассмотрев Ваше заявление от [Дата заявки] года № [Номер заявки] сообщает Вам о необходимости предоставления следующих документов в соответствии с _____

(указать структурный элемент)

Правилам получения энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов паспорта готовности к работе в осенне-зимний период, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 февраля 2015 года № 55 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10516) в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения данного уведомления через Портал:

1. _____
2. _____
3. _____

При не предоставлении вышеуказанных документов в указанный срок, будет направлен мотивированный отказ в дальнейшем рассмотрении заявления.

(должность руководителя Услугодателя)

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя Услугодателя)

Дата и время направления уведомления:

"__" _____ 20__ года "__" час "__" мин.

Приложение 8
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 9
к Правилам получения
энергопроизводящими,
энергопередающими организациями
и теплопроизводящими,
теплотранспортирующими
субъектами паспорта готовности
к работе в осенне-зимний период

Перечень основных требований к оказанию государственной услуги "Выдача паспорта готовности энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период"

		Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства
--	--	--

1.

Наименование Услугодателя

энергетики Республики Казахстан – выдает паспорт готовности энергопроизводящим, энергопередающим организациям к работе в осенне-зимний период с установленной электрической мощностью свыше 5 (пяти) МегаВатт, а также имеющих на своем балансе электрические сети напряжением 110 (сто десять) килоВольт и выше, теплопроизводящими субъектами (отопительных котельных свыше 100 Г/кал относящихся к централизованным системам теплоснабжения), теплотранспортирующим субъектам (тепловым сетям относящихся к централизованным системам теплоснабжения) в областных центрах и городов республиканского значения.

Территориальные подразделения Комитета атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан – выдают паспорт готовности энергопередающим организациям, имеющим в своем составе электрические сети напряжением 35 (тридцать пять) кВ и ниже, энергопроизводящим организациям с установленной электрической мощностью 5 (пять) МВт и менее, а также энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники энергии, с установленной электрической мощностью до 35 (тридцати пяти) МВт включительно, а также теплопроизводящим субъектам (отопительных котельных ниже 100 Г/кал относящихся к централизованным системам теплоснабжения), теплотранспортирующим субъектам (тепловым сетям относящихся к централизованным системам теплоснабжения) за

		<p>исключением областных центров и городов республиканского значения.</p> <p>Местные исполнительные органы столицы и городов республиканского значения, районов и городов областного значения – выдают паспорт готовности источникам тепловой энергии и тепловых сетей, относящихся к местным системам теплоснабжения.</p>
2.	Способы предоставления государственной услуги	Веб-портал "электронного правительства" www.egov.kz (далее – Портал).
3.	Срок оказания государственной услуги	15 (пятнадцать) рабочих дней.
4.	Форма оказания государственной услуги	Электронная (частично автоматизированная).
		<p>Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан выдает – Паспорт готовности энергопроизводящим, энергопередающим организациям и теплопроизводящим, теплотранспортирующим субъектам к работе в осенне-зимний период; паспорт готовности с замечаниями энергопроизводящим, энергопередающим организациям и теплопроизводящим, теплотранспортирующим субъектам к работе в осенне-зимний период согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 и 8 к настоящим Правилам; мотивированный ответ об отказе в оказании государственной услуги согласно приложению 11 к настоящим Правилам.</p> <p>Территориальные подразделения Комитета атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан выдают – Паспорт готовности энергопроизводящим, энергопередающим организациям и теплопроизводящим, теплотранспортирующим</p>

5.	<p>Результат оказания государственной услуги</p>	<p>субъектам, а также энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники энергии, с установленной электрической мощностью до 35 (тридцати пяти) МВт включительно к работе в осенне-зимний период; паспорт готовности с замечаниями энергопроизводящим, энергопередающим организациям и теплопроизводящим, теплотранспортирующим субъектам, а также энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники энергии, с установленной электрической мощностью до 35 (тридцати пяти) МВт включительно к работе в осенне-зимний период согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 и 8 к настоящим Правилам; мотивированный ответ об отказе в оказании государственной услуги согласно приложению 11 к настоящим Правилам.</p> <p>Местные исполнительные органы столицы и городов республиканского значения, районов и городов областного значения выдают – Паспорт готовности источникам тепловой энергии и тепловых сетей, относящихся к местным системам теплоснабжения к работе в осенне-зимний период; паспорт готовности с замечаниями источникам тепловой энергии и тепловых сетей, относящихся к местным системам теплоснабжения к работе в осенне-зимний период согласно приложениям 5, 6, 7 и 8 к настоящим Правилам; мотивированный ответ об отказе в оказании государственной услуги согласно приложению 11 к настоящим Правилам.</p>
	<p>Размер оплаты, взимаемой с Услугополучателей при оказании государственной услуги, и</p>	

6.	способы ее взимания в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан	Государственная услуга оказывается бесплатно.
7.	График работы Услугодателей, веб-портала "электронного правительства"	<p>График работы:</p> <p>1) Услугодателей – с понедельника по пятницу с 9-00 до 18-30 часов, с перерывом на обед с 13-00 до 14-30 часов, кроме выходных и праздничных дней. Прием заявлений и выдача результатов оказания государственной услуги осуществляется с 9-00 часов до 18-30 часов с перерывом на обед с 13-00 часов до 14-30 часов;</p> <p>2) Портала – круглосуточно в период с 9-00 часов 15 (пятнадцатого) августа до 18:30 часов 30 (тридцатого) сентября, за исключением технических перерывов в связи с проведением ремонтных работ (при обращении Услугополучателя после окончания рабочего времени, в выходные и праздничные дни, прием заявлений и выдача результата оказания государственной услуги осуществляется следующим рабочим днем).</p>
		<p>Перечень документов, необходимых для оказания государственной услуги при обращении Услугополучателя:</p> <p>1) заявление на получение паспорта готовности энергопроизводящих, энергопередающих организациям и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период по форме, согласно приложению 1 к перечню основных требований к оказанию государственной услуги "Выдача паспорта готовности энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих"</p>

8.

Перечень документов и сведений, истребуемых у услугополучателя для оказания государственной услуги

субъектов к работе в осенне-зимний период" (далее - Перечень);

2) акт готовности энергопроизводящих, энергопередающих организациям и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период по форме, согласно приложению 2 к настоящему Перечню;

3) перечень документов, подтверждающих выполнение условий для получения паспорта готовности энергопроизводящих, энергопередающих организациям и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период, согласно приложению 3 к настоящему Перечню;

4) заключение экспертной организации первой категории, осуществляющей энергетическую экспертизу, о техническом состоянии основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений станций, электрических и тепловых сетей, а также готовности организации к обеспечению отпуска тепловой и электрической энергии потребителям в предстоящий осенне-зимний период;

5) Положительный результат прохождения квалификационных проверок знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической и тепловой энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок. При назначении или переводе на должность руководителя, которому необходимо пройти квалификационную проверку знаний до истечения срока не позднее одного месяца после

		<p>назначения на должность или срока, указанного в типовой или индивидуальной программе подготовки, утвержденной техническим руководителем необходимо приложить действующий приказ о назначении руководителя на должность.</p> <p>При этом, если срок в типовой или индивидуальной программе подготовки превышает один месяц , то необходимо также приложить утвержденную техническим руководителем.</p> <p>При подаче документов, указанных в настоящем пункте, через Портал прилагаются их электронные копии.</p> <p>Сведения о документах, удостоверяющих личность, о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица Услугодатель получает из соответствующих государственных информационных систем через шлюз "электронного правительства".</p>
9.	<p>Основания для отказа в оказании государственной услуги,</p>	<p>1) при несоответствии объема, содержания представленных документов, подтверждающих выполнение условий и требований , установленных в приложении 3 к настоящему перечню;</p> <p>2) установление недостоверности документов, представленных Услугополучателем для получения государственной услуги, и (или) данных (сведений), содержащихся в них;</p> <p>3) несоответствие Услугополучателя и (или) представленных материалов, объектов, данных и сведений, необходимых для оказания государственной услуги, требованиям, установленным в приложении 3 к настоящему перечню;</p> <p>4) в отношении Услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о</p>

	<p>установленные законодательством Республики Казахстан</p>	<p>запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, требующих получения государственной услуги;</p> <p>5) в отношении Услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение суда, на основании которого Услугополучатель лишен специального права, связанного с получением государственной услуги;</p> <p>6) отсутствие согласия Услугополучателя на доступ к персональным данным ограниченного доступа, которые требуются для оказания государственной услуги, предоставляемы в соответствии со статьей 8 Закона Республики Казахстан "О персональных данных и их защите".</p>
<p>10.</p>	<p>Иные требования с учетом особенностей оказания государственной услуги, в том числе оказываемой в электронной форме</p>	<p>1) Прием документов от энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов (далее – Услугополучатель) на получение Паспорта готовности осуществляется ежегодно в период с 15 (пятнадцатого) августа по 30 (тридцатое) сентября включительно;</p> <p>2) Услугополучатель имеет возможность получения государственной услуги в электронной форме посредством Портала при условии наличия электронной цифровой подписи;</p> <p>3) Услугополучатель имеет возможность получения информации о порядке и статусе оказания государственной услуги в режиме удаленного доступа посредством "личного кабинета" Портала, а также Единого контакт-центра по вопросам оказания государственных услуг;</p> <p>4) при оказании государственной услуги посредством Портала доступна версия для слабовидящих;</p>

5) контактные телефоны справочных служб по вопросам оказания государственной услуги указаны на интернет-ресурсе beta.egov.kz/memleket/entities/energo, раздел "Государственные услуги". Единый контакт-центр по вопросам оказания государственных услуг: 1414, 8 800 080 7777.

Приложение 1
к Перечню основных
требований к оказанию
государственной услуги
"Выдача паспорта готовности
энергопроизводящих,
энергопередающих организаций
и теплопроизводящих,
теплотранспортирующих
субъектов к работе
в осенне-зимний период"
Форма

(наименование органа)
от _____
(наименование юридического
лица)

Заявление на получение паспорта готовности энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период

(наименование лица)

(бизнес-идентификационный номер, номер и дата справки
о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица)

Местонахождение юридического лица и его энергообъекта: _____

Почтовый адрес: _____

Номера телефонов: _____

Электронный адрес: _____

Факс: _____

Прилагаемый перечень документов:

1. _____ 2. _____

3. _____ 4. _____

5. _____ 6. _____

Настоящим заявлением подтверждаю достоверность представленной

информации и даю согласие на доступ к персональным данным ограниченного доступа, которые требуются для оказания государственной услуги в соответствии с пунктом 1 статьи 8 Закона Республики Казахстан "О персональных данных и их защите".

Руководитель организации

(должность, фамилия, имя, отчество (при его наличии))

" ____ " _____ 20 ____ года

Приложение 2
к Перечню основных
требований к оказанию
государственной услуги
"Выдача паспорта готовности
энергопроизводящих,
энергопередающих организаций
и теплопроизводящих,
теплотранспортирующих субъектов
к работе в осенне-зимний период"
Форма

Акт готовности энергопроизводящих, энергопередающих организаций и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период _____ годов

(место составления акта)

(дата)

Комиссия, назначенная приказом

_____ от _____ № _____.

(наименование организации)

(указывается выполнение – невыполнение условий для получения паспорта готовности энергопроизводящим, энергопередающим организациям и теплопроизводящим, теплотранспортирующим субъектам к работе в осенне-зимний период)

Вывод: _____

(организация готова - не готова к работе в осенне-зимний период)

Председатель комиссии: _____
(должность)

(подпись руководителя (фамилия, имя, отчество
организации) (при его наличии))

Заместитель
председателя комиссии: _____
(должность)

(подпись и печать (фамилия, имя, отчество
государственного органа) (при его наличии))

Члены комиссии: _____
(должность)

(подпись) (фамилия, имя, отчество
(при его наличии))

_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(фамилия, имя, отчество (при его наличии))
_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(фамилия, имя, отчество (при его наличии))

Приложение 3
 к Перечню основных
 требований к оказанию
 государственной услуги
 "Выдача паспорта готовности
 энергопроизводящих,
 энергопередающих организаций
 и теплопроизводящих,
 теплотранспортирующих субъектов
 к работе в осенне-зимний период"

Перечень документов, подтверждающих выполнение условий для получения паспорта готовности энергопроизводящих, энергопередающих организациях и теплопроизводящих, теплотранспортирующих субъектов к работе в осенне-зимний период

1. Для энергопроизводящих организаций и теплопроизводящих субъектов (за исключением энергопроизводящих и теплопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии):

1) копии ведомостей параметров технического состояния основного оборудования, прошедшего капитальные и расширенно-текущие ремонты по согласованию с Системным оператором в соответствии с подпунктом 13) пункта 1 статьи 10 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" при подготовке к предстоящему осенне-зимнему периоду, согласно Правилам организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 года № 73 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10451) (далее – Правила организации технического обслуживания и ремонта).

2) копии договоров на поставку основного, резервного, аварийного и растопочного топлива на предстоящий осенне-зимний период (за исключением энергопроизводящих организаций, использующих собственное топливо);

3) акт о выполнении в полном объеме запланированных мероприятий по предупреждению повреждений оборудования, технологических схем и сооружений в условиях низких температур наружного воздуха;

4) акт готовности энергопроизводящей организации к выполнению графика нагрузок (электрических, тепловых), то есть наличие в работе и резерве необходимого состава основного оборудования;

5) справка о наличии на складе остатка основного, резервного, аварийного и растопочного топлива в соответствии с Нормами эксплуатационного запаса топлива в осенне-зимний период для энергопроизводящих организаций, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 апреля 2016 года № 172 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14033);

6) акт готовности систем пожаротушения и пожарной сигнализации к работе в осенне-зимний период;

7) акт готовности устройств релейной защиты и автоматики, зданий и сооружений, средств диспетчерского и технологического управления к работе в осенне-зимний период;

8) акт о проведении осеннего комиссионного осмотра остаточной емкости золоотвала (при наличии).

2. Для энергопроизводящих организаций и теплопроизводящих субъектов, использующих возобновляемые источники энергии:

1) копии ведомостей параметров технического состояния основного оборудования, прошедшего капитальные и расширенно-текущие ремонты по согласованию с Системным оператором в соответствии с подпунктом 13) пункта 1 статьи 10 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" при подготовке к предстоящему осенне-зимнему периоду, согласно Правилам организации технического обслуживания и ремонта;

2) акт о выполнении в полном объеме запланированных мероприятий по предупреждению повреждений оборудования, технологических схем и сооружений в условиях низких температур наружного воздуха;

3) акт готовности систем пожаротушения и пожарной сигнализации к работе в осенне-зимний период;

4) акт готовности устройств релейной защиты и автоматики, зданий и сооружений, средств диспетчерского и технологического управления к работе в осенне-зимний период;

5) акт о проведении осеннего комиссионного осмотра гидросооружений (при наличии).

3. Для энергопередающих организаций:

1) копии ведомостей параметров технического состояния линий электропередачи и основного оборудования подстанции, прошедшего капитальные ремонты при подготовке к предстоящему осенне-зимнему периоду, согласно Правилам организации технического обслуживания и ремонта;

2) акт о готовности к несению графика электрических нагрузок, то есть наличие в работе и в резерве необходимого состава оборудования для несения графика нагрузок и передачи электроэнергии и мощности в пределах пропускной способности линий

электропередачи и трансформаторов, режимные (нормальные) схемы по 10-110 кВ на осенне-зимний период, замеры нагрузок на летние контрольные дни текущего года и зимних контрольных дней прошедшего года при режимной схеме;

3) акт о проведении испытаний оборудования электрических сетей в объеме и сроки, соответствующих требованиям Правил устройства электроустановок, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10851) и нормативных технических документов в сфере электроэнергетики, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 6 января 2017 года № 2 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15045);

4) акты о выполнении в полном объеме технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики, противоаварийной автоматики, готовность зданий и сооружений, средств связи, средств диспетчерского и технологического управления, автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии при наличии (копии актов);

5) копии графиков ограничения (веерных отключений) потребителей при возникновении дефицита мощности энергоисточников, а также аварийной ситуации в электрических сетях;

6) перечень оборудования, электроустановок, воздушных линий, кабельных линий, устройств релейной защиты и автоматики, зданий и сооружений энергопредприятий, прошедших техническое освидетельствование рабочими комиссиями в соответствии с графиками и периодичностью, с указанием года ввода в эксплуатацию и оценки технического состояния;

7) акты о проведенных противоаварийных, противопожарных тренировках (тематика проведенных тренировок и оценка действий персонала);

8) акт об обеспеченности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи.

4. Для энергопередающих организаций и теплотранспортирующих субъектов, осуществляющих транспортировку и распределение тепловой энергии (тепловые сети):

1) акты выполнения плановых ремонтов основного и вспомогательного оборудования в необходимых объемах и с качеством, соответствующим требованиям нормативных правовых и технических актов в сфере электроэнергетики;

2) акт о выполнении в полном объеме запланированных мероприятий по предупреждению повреждений оборудования, технологических схем и сооружений в условиях низких температур наружного воздуха;

3) акт готовности систем пожаротушения и пожарной сигнализации к работе в осенне-зимний период;

4) акт о готовности зданий и сооружений, средств диспетчерского и технологического управления к работе в осенне-зимний период;

5) акт по обеспечению теплопередающими организациями готовности тепловых сетей и теплоисточников к выполнению температурных графиков работы тепловых сетей на расчетную температуру наружного воздуха для отопления в данной местности

Приложение 9
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 10
к Правилам получения
энергопроизводящими,
энергоснабжающими организациями
и теплопроизводящими,
теплотранспортирующими субъектами
паспорта готовности к работе
в осенне-зимний период

[Наименование УО на государственном языке] реквизиты УО на государственном языке		[Наименование УО (на русском языке)] реквизиты УО на русском языке
Мотивированный отказ в дальнейшем рассмотрении заявления/ в оказании государственной услуги		
Номер: [Номер] Дата выдачи: [Дата выдачи]		[Наименование заявителя]
[Наименование УО], рассмотрев Ваше заявление от [Дата заявки] года № [Номер заявки], сообщает _____		

[Причина отказа].		
[Должность подписывающего]	[Фамилия, Имя, Отчество (при наличии) подписывающего]	

Приложение 10
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики

Республики Казахстан,
 в которые вносятся
 изменения и дополнения
 Приложение 11
 к Правилам получения
 энергопроизводящими,
 энергопередающими организациями
 и теплопроизводящими,
 теплотранспортирующими
 субъектами паспорта готовности
 к работе в осенне-зимний период

[Наименование УО на государственном языке] реквизиты УО на государственном языке		[Наименование УО (на русском языке)] реквизиты УО на русском языке
Мотивированный ответ об отказе		
Номер: [Номер] Дата выдачи: [Дата выдачи]		[Наименование заявителя]
[Наименование УО], рассмотрев Ваше заявление от [Дата заявки] года № [Номер заявки], сообщает _____ _____.		
[Причина отказа].		
[Должность подписывающего]	[Фамилия, Имя, Отчество (при наличии) подписывающего]	

Приложение 11
 к Перечню некоторых приказов
 Министра энергетики
 Республики Казахстан,
 в которые вносятся
 изменения и дополнения
 Утверждены приказом
 Министра энергетики
 Республики Казахстан
 от 20 февраля 2015 года № 121

Правила проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в области электроэнергетики, в централизованных и местных системах теплоснабжения

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в области электроэнергетики, в централизованных и местных системах теплоснабжения (далее – Правила) разработаны в соответствии с пунктом 5 статьи 6-5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике", с пунктом 5 статьи 15 Закона Республики Казахстан "О теплоэнергетике" и подпунктом 287) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, источников тепловой энергии, электрических и тепловых сетей.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) простой – нерабочее состояние энергоустановки;

2) диспетчерское технологическое управление – процесс, осуществляемый диспетчером и предназначенный для решения задач контроля и управления режимами функционирования электрических сетей посредством автоматизированных систем диспетчерского и технологического управления, а также приема и обработки сообщений от физических и юридических лиц о предпосылках возникновения или возникновении технологических нарушений, требующих принятия мер реагирования и устранения отказов и повреждений;

3) стихийные явления – состояние, характеризующееся наличием или вероятностью разрушения, изменения состояния окружающей среды под влиянием природных воздействий, в том числе обусловленных бедствиями и катастрофами, угрожающее жизненно важным интересам личности и общества;

4) несчастный случай, связанный с трудовой деятельностью – воздействие на работника вредного и (или) опасного производственного фактора при выполнении им трудовых (служебных) обязанностей или заданий работодателя, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие его к временной или стойкой утрате трудоспособности либо смерти;

5) неоперативный персонал – персонал, кроме оперативного и оперативно-ремонтного персонала;

6) местный исполнительный орган (акимат) – коллегиальный исполнительный орган, возглавляемый акимом области, города республиканского значения и столицы, района (города областного значения), осуществляющий в пределах своей компетенции местное государственное управление и самоуправление на соответствующей территории;

7) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети и обеспечивающая ее развитие;

8) полный сброс нагрузки – сброс электрической или тепловой нагрузки электростанцией;

9) объекты теплоэнергетики – источники тепловой энергии, тепловые сети и теплопотребляющие установки;

10) источник тепловой энергии – теплоэлектроцентраль, котельные и другие устройства и (или) установки, предназначенные для производства тепловой энергии;

11) единая электроэнергетическая система Республики Казахстан (далее – ЕЭС) – совокупность электрических станций, линий электропередачи и подстанций, обеспечивающих надежное и качественное энергоснабжение потребителей Республики Казахстан;

12) ошибочные действия – действие или бездействие персонала, которое привело или не предотвратило возникновение технологического нарушения;

13) технологическое нарушение – отказ или повреждение оборудования электрических станций и сетей, оборудования источников тепловой энергии, тепловых сетей, в том числе вследствие возгорания или взрывов, отклонения от установленных режимов, несанкционированного отключения или ограничения работоспособности оборудования или его неисправности, которые привели к нарушению процесса производства, передачи, потребления электрической и (или) тепловой энергии.

Технологические нарушения классифицируются в соответствии с критериями, приведенными в Классификации технологических нарушений, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

Признаки технологических нарушений приведены в Классификационных признаках причин технологических нарушений, согласно приложению 2 к настоящим Правилам;

14) отказ – процесс, заключающийся в нарушении работоспособного состояния энергопредприятия или его оборудования;

15) энергоустановка – оборудование, предназначенное для производства, накопления, преобразования, передачи, распределения или потребления тепловой или электрической энергии;

16) энергоузел – обособленная территория, обладающая общностью инфраструктуры в сфере тепло и электроснабжения.

Иные понятия, применяемые в настоящих Правилах, соответствуют понятиям, используемым в законодательстве Республики Казахстан в областях электроэнергетики и теплоэнергетики.

Глава 2. Порядок проведения расследования

3. Целями расследования являются:

1) установление причин нарушения требований законодательства Республики Казахстан в областях электроэнергетики и теплоэнергетики и принятие соответствующих мер;

2) определение лица (лиц), допустившего (допустивших) нарушения требований законодательства Республики Казахстан в областях электроэнергетики и теплоэнергетики.

4. Основаниями для проведения расследования являются:

1) обращения физических и (или) юридических лиц, а также государственных органов по конкретным фактам причинения вреда жизни, здоровью человека, окружающей среде, правам и законным интересам физических и юридических лиц, государства в случаях, когда такой факт коснулся широкого круга лиц и требуется установить конкретное лицо (конкретных лиц), допустившее (допустивших) нарушение ;

2) аварии, технологические нарушения, по которым возникает необходимость выяснения обстоятельств, предшествовавших им, установления их причин, характера нарушений условий эксплуатации технических устройств, технологических процессов, нарушений требований в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, определения мероприятий по ликвидации последствий и предотвращению подобных аварий, технологических нарушений, материального ущерба, причиненного аварией, технологическим нарушением.

5. Энергопроизводящие, энергопередающие организации и теплотранспортирующие субъекты (далее – энергопредприятия) в течение 1 часа с момента возникновения технологического нарушения представляет оперативное сообщение по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями в соответствии с Регламентом предоставления энергопредприятиями оперативных сообщений о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, согласно приложению 3 к настоящим Правилам.

Энергопредприятие в течение 15 минут с момента возникновения технологического нарушения информирует соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана,

Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган о факте возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.

В срок не позднее 12 часов с момента возникновения технологического нарушения энергопредприятие направляет письменное сообщение в соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган и системному оператору.

6. Оперативные и письменные сообщения содержат следующие сведения:

1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;

2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;

3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;

4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;

5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;

6) предварительные последствия несчастного случая;

7) Фамилия Имя Отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.

7. Технологические нарушения, предусмотренные:

пунктами 1 и 2 Классификаций технологических нарушений согласно приложению 1 к настоящим Правилам (далее – Классификации технологических нарушений), произошедших в централизованной системе теплоснабжения, расследуются комиссией, созданной приказом государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

подпунктами 7) 9), 10), 11), 12), 13) пункта 1 и подпунктами 4), 8), 9), 10) пункта 2 Классификаций технологических нарушений, произошедших в местной системе теплоснабжения, расследуются комиссией, созданной приказом местного исполнительного органа.

Председателями комиссий назначаются представители органов, организаций издавшие приказ.

8. Расследование начинается не позднее 3 рабочих дней с момента определения классификации технологического нарушения, которые исчисляются со следующего рабочего дня с момента определения классификации технологического нарушения, и не должны превышать 30 календарных дней.

Государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) уведомляет субъект (объект) контроля, заинтересованные государственные органы о начале проведения

расследования в течение 2 рабочих дней, которые исчисляются со следующего рабочего дня с момента возникновения технологического нарушения.

9. При невозможности завершения расследования в период, предусмотренный пунктом 8 настоящих Правил, сроки расследования продлеваются только один раз на 30 календарных дней решением комиссии.

При возникновении объективных обстоятельств, препятствующих проведению расследования в установленные настоящими Правилами сроки, сроки расследования приостанавливаются решением комиссии.

Расследование возобновляется после устранения обстоятельств, вызвавших его приостановление, по решению комиссии.

Со дня вынесения решения комиссии о возобновлении расследования течение сроков продолжается.

10. Работа комиссии проводится в соответствии с регламентом, установленным ее председателем, который выполняет организационные мероприятия и обеспечивает своевременное, качественное расследование и оформление его результатов.

11. Комиссия состоит из председателя и ее членов, а также секретаря, который не принимает участие в решении комиссии. Не учитывая секретаря, количество членов комиссии – нечетное.

Состав комиссии определяется тяжестью и характером технологического нарушения и включает представителей государственных органов, энергопредприятий, ремонтных, наладочных, проектных, научно-исследовательских, заводов-изготовителей, строительно-монтажных и иных заинтересованных лиц.

12. Технологические нарушения, произошедшие у потребителя и повлекшие за собой развитие в энергопередающей организации, расследуются с участием представителей обеих указанных сторон.

13. Энергетическим предприятием, на котором расследуется технологическое нарушение:

- 1) проводятся технические расчеты, лабораторные исследования, испытания;
- 2) выполняются фотоснимки поврежденного объекта.

14. До начала работы комиссии энергетическим предприятием:

- 1) определяется характер и объем произошедшего технологического нарушения;
- 2) обеспечивается сохранение диаграмм регистрирующих приборов, осциллограмм, электронных записей оперативных переговоров, оперативных журналов, распечаток электронно-вычислительных машин, отдельных элементов и частей поврежденного оборудования;

3) фиксируются положения коммутационной аппаратуры, запорной и регулирующей арматуры, блинкеров и накладок;

4) собираются рапорты персонала, участвовавшего в ликвидации технологического нарушения, очевидцев нарушения;

5) осуществляется подборка ремонтной и проектной документации, протоколов, схем, заводских и производственных инструкций, режимных карт;

6) при необходимости по решению комиссии обеспечивается проведение энергетической экспертизы и привлекаются независимые эксперты и иные заинтересованные лица.

Результаты проведенной энергетической экспертизы, отражающие мотивированные, обоснованные и полные выводы экспертов по предмету проведения экспертизы, используются комиссией для оформления результатов расследования;

7) определяется недоотпуск энергии согласно Определению недоотпуска электрической и тепловой энергии указанного в приложении 4 к настоящим Правилам.

15. Материалы, сформированные по итогам выполненных мероприятий, указанных в пунктах 13 и 14 настоящих Правил, предоставляются каждому члену комиссии. Описания и документы, передаваемые на рассмотрение комиссии, парафируются руководителем энергопредприятия, на территории которого произошло и расследуется технологическое нарушение.

16. В ходе расследования по запросу членов комиссии энергопредприятием предоставляются необходимые материалы, относящиеся к теме расследования.

17. При расследовании описываются все причины возникновения, развития, изучаются и оцениваются:

1) действия обслуживающего персонала;

2) соответствие объектов и организаций их эксплуатации требованиям по безопасности, техническому состоянию и эксплуатации;

3) качество и сроки проведения ремонтов, профилактических осмотров и испытаний, контроля состояния оборудования;

4) соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;

5) своевременность принятия мер по устранению аварийных очагов и дефектов оборудования;

6) качество изготовления оборудования и конструкций, выполнения проектных, строительных, монтажных и наладочных работ;

7) соответствие фактических параметров стихийных явлений (толщины стенки гололеда, скорости ветра и других) величинам, принятым в проекте и (или) установленным нормам;

8) результаты проведенной энергетической экспертизы.

18. Вскрытие или разборка поврежденного оборудования проводится по разрешению председателя комиссии.

При наличии возможной опасности для людей и оборудования, разрешение на вскрытие и разборку принимает технический руководитель энергетического предприятия.

19. Результаты расследования оформляются актом о результатах расследования по форме согласно приложению 5 к настоящим Правилам.

К акту о результатах расследования прикладываются результаты проведенной энергетической экспертизы, документы, подтверждающие выводы комиссии (акт осмотра поврежденного оборудования, регистрограммы, осциллограммы, выписки из оперативных журналов, объяснительные записки, схемы, чертежи, фотографии, результаты испытаний оборудования и металла, опросные листы).

20. Отказы II степени оформляются на энергопредприятии в журнале технологических нарушений по форме, установленной приложением 6 к настоящим Правилам.

21. Акт о результатах расследования подписывается всеми членами комиссии.

Члены комиссии, не согласные с выводами, указанными в акте о результатах расследования, представляют в письменном виде особое мнение для приобщения к акту о результатах расследования, при этом, акт о результатах расследования подписывается ими с оговоркой "с учетом особого мнения".

22. Акт о результатах расследования со всеми приложениями составляется в трех экземплярах: один для энергетического предприятия, второй для государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю или местного исполнительного органа (по компетенции), третий в течение следующего рабочего дня после завершения расследования направляется в государственный орган, осуществляющий в пределах своей компетенции деятельность в области правовой статистики и специальных учетов.

23. По истечению срока исполнения каждого мероприятия согласно акта о результатах расследования энергопредприятие в течение 5 рабочих дней направляет информацию об исполнении мероприятия в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) с приложением подтверждающих материалов.

24. По итогам проведения расследования государственным органом по государственному энергетическому надзору и контролю или местным исполнительным органом (по компетенции) определяется (определяются) лицо (лица), допустившее (допустившие) нарушение требований законодательства Республики Казахстан в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, ставшее основанием для проведения расследования.

По итогам проведения расследования в отношении лица (лиц), допустившего (допустивших) нарушение, принимаются меры, предусмотренные законами Республики Казахстан.

25. Итоги проведения расследования публикуются на интернет-ресурсе органа контроля, за исключением сведений, составляющих государственные секреты либо иную охраняемую законами Республики Казахстан тайну.

26. Технологические нарушения в работе объединенной энергетической системы (далее – ОЭС) Центральной Азии и ЕЭС Республики Казахстан, произошедшие по вине сопредельных государств расследуются в соответствии с требованиями Инструкции по расследованию и учету нарушений в работе ОЭС Центральной Азии и ЕЭС Казахстана, утвержденной Советом ОЭС Центральной Азии (Протокол 49 – заседания 31 июля 2003 – 1 августа 2003, город Бишкек) (далее – Инструкция). Данные технологические нарушения подлежат специальному учету в соответствии с Инструкцией.

Глава 3. Порядок учета технологических нарушений

27. Учету подлежат технологические нарушения, произошедшие в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, электрических сетей и объектов теплоэнергетики, в соответствии с Классификацией технологических нарушений.

28. Учет технологических нарушений производится энергопредприятиями в течение всего времени работы энергоустановок с момента окончания их комплексного опробования (под нагрузкой) и приемки в промышленную или опытно-промышленную эксплуатацию.

29. Технологическое нарушение, охватывающее несколько энергопредприятий, в зависимости от масштаба, центра развития, вины участника учитывается на одном или нескольких энергетических предприятиях по решению комиссии.

30. Каждое энергопредприятие ежемесячно, до седьмого числа месяца, следующего за отчетным, направляет в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции) сводную отчетность о технологических нарушениях по форме, установленной приложением 7 к настоящим Правилам.

Учет технологических нарушений, в том числе регистрация актов о результатах расследований, на энергопредприятиях ведется в журнале учета технологических нарушений, форма которого установлена приложением 8 к настоящим Правилам.

Приложение 1
к Правилам проведения
расследования в областях
электроэнергетики
и теплоэнергетики, учета
технологических нарушений
в области электроэнергетики,
в централизованных и местных
системах теплоснабжения

Классификация технологических нарушений

В зависимости от характера и тяжести последствий технологические нарушения в работе единой электроэнергетической системы Республики Казахстан (далее – ЕЭС),

электростанций, источников тепловой энергии, электрических и тепловых сетей классифицируются на аварии, отказы I степени и отказы II степени.

1. Авариями являются:

1) выход из строя и последующий вывод в аварийный ремонт водовода, газо-мазутопровода, тракта топливоподачи, электрических или тепловых собственных нужд электростанций; пожар на электростанции, электрической подстанции; разрыв главного или питательного трубопроводов; обрушение несущих элементов зданий и сооружений, если хотя бы один из вышеперечисленных случаев привел к полному останову на срок более суток всего генерирующего оборудования или простою его части на срок 25 суток и более;

2) повреждение, которое привело к вынужденному простоя, продолжительностью 25 суток и более, котла мощностью 100 Гкал/час, турбины мощностью 50 мегаватт (далее – МВт) и выше, генератора мощностью 60 МВт и выше, трансформатора мощностью 75 мегавольт ампер (далее – МВА) и выше; реактора, выключателя, линии электропередачи напряжением 220 киловольт (далее – кВ) и выше;

3) повреждение или нарушение работоспособности сооружений гидроэлектростанции установленной мощностью 100 МВт и более, которое привело:

к сбросу воды из водохранилища с превышением максимальной расчетной способности гидроузла;

снижению располагаемой мощности гидроэлектростанции на 50 % и более;

повышению уровня воды в верхнем бьефе за предельно-допустимые значения;

4) работа ЕЭС и ее изолированной части (энергоузел) с частотой ниже 49 Герц (далее – Гц) более 30 минут или работа с частотой более 51 Гц более трех минут;

5) нарушение целостности ЕЭС с разделением ее на отдельные части или нарушение работы электростанции и (или) электрической сети, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям в размере 250000 киловатт-часов (кВт.ч.) и более;

6) полный сброс нагрузки электростанцией, без учета нагрузки отопительных (водогрейных и паровых) котлов, если суммарная приведенная электрическая и тепловая нагрузка составляла 300 МВт и выше, за исключением одноблочного режима работы;

7) повреждения или неисправности на теплоисточнике, повлекшие работу тепловой сети с температурой сетевой воды в прямой тепловой магистрали на 25°С ниже утвержденного графика более пяти суток;

8) прорыв дамбы золошлакоотвала электростанции, сопровождающийся сбросом золошлаковых отходов в окружающую среду;

9) выход из строя и последующий вывод в аварийный ремонт водовода, газо-мазутопровода, тракта топливоподачи, электрических или тепловых собственных нужд котельных; пожары на котельной; разрыв главного или питательного трубопроводов; обрушение несущих элементов зданий и сооружений, если хотя бы

один из вышеперечисленных случаев привел к полному останову на срок более суток всего оборудования вырабатывающего тепловую энергию или простою его части на срок 25 суток и более;

10) повреждение, которое привело к вынужденному простою, продолжительностью 25 суток и более парового котла производительностью 160 тонн в час (далее – т/час) и выше, водогрейного котла производительностью 100 гигакалорий в час (далее – Гкал/час) и выше;

11) выход из строя и последующий вывод в аварийный ремонт оборудования котельных, вызвавшее работу тепловой сети с температурой сетевой воды в прямой тепловой магистрали на 250С ниже утвержденного графика в течение суток и более;

12) прорыв дамбы золошлакоотвала котельных, сопровождающийся сбросом золошлаковых отходов в окружающую среду;

13) повреждение тепловых сетей, вызвавшее перерыв теплоснабжения потребителей в отопительный сезон на срок более 24 часов.

2. Отказами I степени являются:

1) выход из строя и последующий вывод в аварийный ремонт водовода, газо-мазутопровода, тракта топливоподачи, электрических или тепловых собственных нужд электростанций; пожар на электростанции, электрической подстанции; разрыв главного или питательного трубопроводов; обрушение несущих элементов зданий и сооружений, если хотя бы один из вышеперечисленных случаев привел к полному останову на срок менее суток всего генерирующего оборудования или простою его части на срок от 10 до 25 суток;

2) повреждение, которое привело к вынужденному простою, продолжительностью от 10 до 25 суток, котла мощностью 100 Гкал/час, турбины мощностью 50 МВт, генератора мощностью 60 МВт и выше, трансформатора мощностью 75 МВА и выше; реактора, выключателя, линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше;

3) нарушение целостности ЕЭС с разделением ее на отдельные части или нарушение работы электростанции и (или) электрической сети, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям в размере от 100000 до 250000 кВт.ч.;

4) повреждения или неисправности на источнике тепловой энергии, повлекшие работу тепловой сети с температурой сетевой воды в прямой тепловой магистрали на 15°С ниже утвержденного графика от 3 до 5 суток;

5) работа ЕЭС или ее изолированной части (энергоузел) с частотой ниже 49,0 Гц продолжительностью до 30 минут или с частотой 51 Гц в менее трех минут;

6) полный сброс нагрузки электростанцией без учета нагрузок отопительных (водогрейных и паровых) котлов, если суммарная приведенная электрическая и тепловая нагрузка составляла менее 300 МВт, за исключением одноблочного режима работы вне осенне-зимний период;

7) повреждение несущих элементов зданий и сооружений, вынужденное отключение или ограничение работоспособности основного оборудования (независимо от мощности) электрических станций и (или) подстанций, линий электропередачи, вызвавшее недоотпуск электрической энергии потребителям от 100000 до 250000 кВт*ч.;

8) выход из строя и последующий вывод в аварийный ремонт водовода, газо-мазутопровода, тракта топливоподачи, электрических или тепловых собственных нужд котельных; пожары на котельной; разрыв главного или питательного трубопроводов; обрушение несущих элементов зданий и сооружений, если хотя бы один из вышеперечисленных случаев привел к полному останову на срок менее суток всего оборудования вырабатывающего тепловую энергию или простоя его части на срок от 10 до 25 суток;

9) выход из строя и последующий вывод в аварийный ремонт оборудования котельных, вызвавшее работу тепловой сети с температурой сетевой воды в прямой тепловой магистрали на 150С ниже утвержденного графика менее суток;

10) повреждение тепловых сетей, вызвавшее перерыв теплоснабжения потребителей в отопительный сезон от 16 до 24 часов.

3. Отказами II степени являются:

1) нарушения режимов энергопотребления в национальных и региональных электрических сетях ЕЭС Казахстана вызвавшие работу устройств защит в сетях 220 кВ и выше, кроме случаев работы с успешным автоматическим повторным включением (АПВ);

2) нарушение работоспособности средств диспетчерской связи и систем телемеханики на срок более одних суток;

3) неправильные действия защит и (или) автоматики, кроме случаев работы этих устройств на сигнал;

4) отключение потребителей действием автоматики ограничения перетока мощности в сетях 220 кВ и выше;

5) повреждение, ошибочное или вынужденное отключение энергетического оборудования электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей, если оно не является аварией или отказом I степени.

4. Внеплановый вывод из работы оборудования по оперативной заявке для устранения мелких дефектов и неисправностей (замена прокладок, набивка сальников, расшлаковка котлов, замена элементов опор, замена нулевых изоляторов, чистка изоляции, устранение протечек масла), выявленных при профилактических осмотрах и контроле, аварией или отказами в работе не оформляется. Такие работы учитываются в оперативно-технической документации, если вывод оборудования из работы не привел к невыполнению установленного диспетчерского графика, аварийным отключениям и ограничениям потребителей.

Классификационные признаки причин технологических нарушений

1. Классификационными признаками технических причин технологических нарушений являются:

- 1) нарушение структуры материала установки, ее детали или узла;
- 2) нарушение сварки, пайки;
- 3) нарушение механического соединения;
- 4) механический износ;
- 5) золовой износ;
- 6) коррозионный износ;
- 7) эрозионный износ;
- 8) нарушение герметичности;
- 9) превышение нормативного значения вибрации;
- 10) взрыв;
- 11) термическое повреждение, перегрев, пережог;
- 12) электродуговое повреждение;
- 13) нарушение электрической изоляции;
- 14) нарушение электрического контакта;
- 15) механическое разрушение (повреждение);
- 16) загорание или пожар;
- 17) нарушение устойчивости электрической сети;
- 18) нарушение противоаварийной автоматики;
- 19) неклассифицированные причины (исчерпание ресурса, зашлаковка и другое);
- 20) нарушения в работе систем диспетчерского и технологического управления производством.

2. Классификационными признаками организационных причин технологических нарушений являются:

- 1) ошибочные действия оперативного персонала;
- 2) ошибочные действия неоперативного персонала;
- 3) недостатки в работе руководящего персонала энергопредприятия и (или) его структурных подразделений;

- 4) неудовлетворительная организация технического обслуживания и ремонта оборудования;
- 5) другие недостатки эксплуатации;
- 6) дефекты проекта;
- 7) дефекты конструкции;
- 8) дефекты изготовления;
- 9) дефекты монтажа;
- 10) дефекты ремонта;
- 11) дефекты строительства;
- 12) воздействие стихийных явлений;
- 13) воздействие посторонних лиц и организаций;
- 14) неклассифицированные причины (износ оборудования, находящегося в эксплуатации свыше нормативного срока эксплуатации, воздействие птиц, грызунов).

Приложение 3
к Правилам проведения
расследования в областях
электроэнергетики
и теплоэнергетики, учета
технологических нарушений
в области электроэнергетики,
в централизованных и местных
системах теплоснабжения

РЕГЛАМЕНТ

предоставления энергопредприятиями оперативных сообщений о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях

1. Информация о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях на энергопредприятиях согласно следующей таблице.

№	Нарушения, по которым предоставляются оперативные сообщения	Последовательность предоставления сообщений	
	По телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями в течение 1 часа и письменно не позднее 12 часов сообщается с момента возникновения внештатных ситуаций:	1 этап	2 этап
	повреждение, отключение в электрических сетях 220 кВ и выше и (или)		

1.	неправильная работа автоматики ограничения перетока мощности в этих сетях;		
2.	несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах)	ЦДС ЭП сообщает РДЦ СО и в ТД Госэнергонадзора и в Местный исполнительный орган (по компетенции), РДЦ СО сообщает в НДЦ СО, ТД Госэнергонадзора и в Местный исполнительный орган (по компетенции)	НДЦ СО и ТД Госэнергонадзора сообщают руководству Госэнергонадзора
3.	возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на энергопредприятиях		
4.	полный сброс нагрузки электростанцией, источником тепловой энергии;		
5.	размывы дамб золошлаковых отвалов или плотин гидросооружений, а также обрушением основных конструкций зданий и сооружений;		
6.	разделение единой электроэнергетической системы Республики Казахстан на несколько частей;		
7.	неисполнение распоряжений системного оператора по режимам производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления;	НДЦ СО сообщает руководству Госэнергонадзора	
8.	прекращение циркуляции или повреждение в тепловых сетях в отопительный сезон;	ЦДС ЭП сообщает РДЦ СО, в Местный исполнительный орган и ТД Госэнергонадзора (по компетенции)	НДЦ СО и ТД Госэнергонадзора сообщает руководству Госэнергонадзора
9.	несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах);		
10.	возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на электростанциях,		

	источниках тепловой энергии, электрических и тепловых сетях;		
11.	повреждение и отключение в электрических сетях 110 кВ и неправильная работа автоматики ограничения перетока мощности в этих сетях;		
12.	отключение и/или повреждение 2 и более линий электропередач в пределах одного энергетического предприятия, а также оборудования в электрических сетях напряжением 6-35 кВ, или повлекшее за собой массовое отключение потребителей от электрической энергии более 0,5 МВт или в результате стихийных явлений;		
13.	нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, вызвавшее полную потерю связи диспетчера с управляемым объектом на срок более 1 часа;	ЦДС ЭП сообщает в ТД Госэнергонадзора и в Местный исполнительный орган (по компетенции)	ТД Госэнергонадзора руководству Госэнергонадзора и/или руководителю управления
14.	повреждение оборудования, технологических зданий и сооружений электростанции, источников тепловой энергии и тепловых сетей ;		
15.	ложное действие защит и автоматики;		
16.	отключение оборудования электростанции, электрической подстанции, электрической или тепловой сети действием автоматических		

	защитных устройств или персоналом из-за недопустимых отклонений технологических параметров или по иным причинам;		
17.	прекращение энергоснабжения: крупных предприятий промышленности, транспорта, связи, добычи и транспорта газа и нефти, их переработки; городов (поселков) или жилых районов;		
18.	неисполнение распоряжений системного оператора по режимам производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления.		

Энергопредприятие в течение 15 минут с момента возникновения технологического нарушения информирует соответствующий Территориальный департамент органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы, Шымкент и местный исполнительный орган о факте возникновения технологического нарушения по телефону с дублированием посредством мобильных программ по обмену мгновенными сообщениями.

2. Оперативные и письменные сообщения содержат следующие сведения:

- 1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;
- 2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;
- 3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;
- 4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;
- 5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;
- 6) предварительные последствия несчастного случая;
- 7) Фамилия Имя Отчество (при его наличии) и должность передавшего информацию.

Примечание:

ЦДС ЭП – центральная диспетчерская служба энергопредприятия;

РДЦ СО – региональный диспетчерский центр системного оператора;

НДЦ СО – национальный диспетчерский центр системного оператора;

Руководство Госэнергонадзора – Руководство Центрального аппарата государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

ТД Госэнергонадзора – Территориальные департаменты органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Астана, Алматы и Шымкент.

Приложение 4
к Правилам проведения
расследования в областях
электроэнергетики
и теплоэнергетики, учета
технологических нарушений
в области электроэнергетики,
в централизованных
и местных системах теплоснабжения

Определение недоотпуска электрической и тепловой энергии

1. Недоотпуск электрической и тепловой энергии потребителям в связи с произошедшим технологическим нарушением в работе вычисляется с момента прекращения или ограничения подачи энергии к ее возобновлению с нормальными параметрами всем потребителям.

Недоотпуск энергии вычисляется как в случае перерыва энергоснабжения, так и ограничений, связанных с нарушением нормального режима.

2. Недоотпуск электрической энергии во время перерыва энергоснабжения в связи с отключением линии электропередачи (воздушных или кабельных) вычисляется, исходя из нагрузки этих линий и длительности пребывания их в отключенном состоянии.

3. Недоотпуск электроэнергии потребителям, вызванный аварийной остановкой оборудования в связи с его повреждением или неисправностью, если есть планы электропотребления (лимиты), определяется как разница между плановым и фактическим потреблением электроэнергии за время, когда имел место недоотпуск.

Во всех других случаях - как разница между среднесуточным потреблением электроэнергии за три предшествующих рабочих дня и фактическим потреблением за то время, когда имел место недоотпуск.

Величина недоотпуска электроэнергии указывается в акте о результатах расследования, а расчет является одним из приложений к акту о результатах расследования.

4. Недоотпуск тепловой энергии во время отключения потребителей вычисляется, исходя из средней нагрузки за три предыдущих рабочих дня и длительность отключения.

5. Недоотпуск тепловой энергии в случае ограничений потребителей вычисляется, исходя из разницы между тепловой энергией, которая должна быть отпущена потребителям с нормальными параметрами, и фактически отпущенной энергией за весь период ограничения.

6. Расчет недоотпуска электрической и/или тепловой энергии подписывается техническим руководителем предприятия.

Приложение 5
к Правилам проведения
расследования в областях
электроэнергетики
и теплоэнергетики, учета
технологических нарушений
в области электроэнергетики,
в централизованных и местных
системах теплоснабжения
Форма

Акт о результатах расследования

№ _____

1. Наименование объекта или установки, на которых произошло технологическое нарушение.

2. Дата и время возникновения технологического нарушения.

3. Учетный признак технологического нарушения.

4. Недоотпуск энергии (тысяч киловатт часов/гигакалорий).

5. Описание режима работы, описание и оценка действий персонала.

6. Описание возникновения технологического нарушения, его развития, описание и оценка действий персонала.

7. Дата и время восстановления режима.

8. Причина возникновения и развития технологического нарушения.

9. Недостатки эксплуатации, способствовавшие возникновению технологического нарушения или препятствовавшие его локализации.

10. Недостатки проекта, конструкции и изготовления оборудования, строительно-монтажных и наладочных работ, способствовавшие возникновению и развитию технологического нарушения или препятствовавшие его локализации.

11. Основные (организационные и технические) мероприятия по недопущению подобных технологических нарушений.

12. Перечень поврежденного оборудования, узлов и устройств.

13. Дата и время восстановления поврежденного оборудования. Комиссия, расследовавшая технологическое нарушение, назначена приказом:

от " _____ " 20 ____ года № _____

надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции)
 Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной
 основе размещена на интернет – ресурсе: www.gov.kz/memleket/entities/kaenk
 Наименование административной формы: Отчетность о технологических нарушениях
 Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных
 на безвозмездной основе: № ТН-1

Периодичность: Месячная

Отчетный период: с " ____ " _____ по " ____ " _____

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных
 данных на безвозмездной основе: энергопроизводящие, энергопередающие
 организации и теплотранспортирующие субъекты

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных
 на безвозмездной основе: ежемесячно до седьмого числа месяца, следующего
 за отчетным

БИН

Метод сбора - в электронном виде.

№ п/п	Наименование предприятия	Аварии			3 а соотв етств ующи й перио д прош лого года	Причины ТН									
		Всего с начал а года	3 а отчет ный перио д			6									
1	2	3	4	5	Технические причины										
					1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	

продолжение таблицы

										Организационные причины					
1.11	1.12	1.13	1.14	1.15	1.16	1.17	1.18	1.19	1.20	2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6

продолжение таблицы

										Недоотпуск				
										Электрической энергии, (тысяч кВт*ч)		Тепловой энергии, (Гкал/ч)		
										3 а соотве		3 а соотве		

									3 а отчетн ый период	тствую щий период прошл ого года	3 а отчетн ый период	тствую щий период прошл ого года
2.7	2.8	2.9	2.10	2.11	2.11	2.12	2.13	2.14	7	8	9	10

продолжение таблицы

Отказы I степени														
Всего с начала года	3 а отчет ный перио д	3 а соотв етств ующи й перио д прош лого года	Причины ТН											
			11	12	13	14								
			Технические причины											
			1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	1.11	1.12

продолжение таблицы

											Организационные причины					
1.13	1.14	1.15	1.16	1.17	1.18	1.19	1.20	2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6	2.7	2.8	2.9

продолжение таблицы

										Отказы II степени	
					Недоотпуск				Всего с начала года	3 а отчетны й период	
					Электрической энергии, (тысяч кВт*ч)		Тепловой энергии , (Гкал/ч)				
					3 а отчетны й период	3 а соответс твующи й период прошлог о года	3 а отчетны й период	3 а соответс твующи й период прошлог о года			
2.10	2.11	2.12	2.13	2.14	15	16	17	18	19	20	

продолжение таблицы

3 а соотв етств ующ ий пери од	Причины ТН										
--	------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

прошлого года																
21	22															
	Технические причины															
	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	1.11	1.12	1.13	1.14	1.15	

продолжение таблицы

					Организационные причины											
1.16	1.17	1.18	1.19	1.20	2.1	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6	2.7	2.8	2.9	2.10	2.11	2.12

продолжение таблицы

						Несчастные случаи				
		Недоотпуск				Всего с начала года	За отчетный период	За соответствующий период прошлого года	В том числе с летальным исходом	
		Электрической энергии, (тысяч кВт*ч)	Тепловой энергии, (Гкал/ч)						За отчетный период	За соответствующий период прошлого года
		За отчетный период	За соответствующий период прошлого года	За отчетный период	За соответствующий период прошлого года					
2.13	2.14	23	24	25	26	27	28	29	30	31

продолжение таблицы

Пожары		
Всего с начала года	За отчетный период	За соответствующий период прошлого года
32	34	34

Наименование организации _____

Адрес организации _____

Телефон организации _____

Адрес электронной почты организации _____

Исполнитель _____

Фамилия Имя Отчество (при его наличии) подпись _____

Телефон исполнителя _____

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности _____

Фамилия Имя Отчество (при его наличии) подпись _____

Примечание: Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Отчетность о технологических нарушениях", приведено в приложении к настоящей форме.

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе

**"Отчетность о технологических нарушениях"
(индекс № ТН-1, периодичность ежемесячная)**

1. Заполнение формы проводится за отчетный месяц на основании учетных документов по технологическим нарушениям в работе оборудования.

В таблицу не вносятся классифицированные отказы II степени отключения электротехнического оборудования электростанций напряжением 0,4 кВ.

2. В разделе "Аварии":

в графе "Всего с начала года" указывается количество аварий с начала года;

в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года", указывается количество аварий за отчетный период и за соответствующий период года, предшествующего отчетному;

в графе "Причины ТН" указываются квалификационные признаки организационных причин технологических нарушений согласно приложению 2 к Правилам;

в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие аварий за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

3. В разделе "отказы I степени":

в графе "Всего с начала года" указывается количество отказов I степени с начала года;

в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество отказов I степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

в графе "Причины ТН" указываются квалификационные признаки организационных причин технологических нарушений согласно приложению 2 к Правилам;

в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие отказов I степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

4. В разделе "отказы II степени":

в графе "Всего с начала года" указывается количество отказов II степени с начала года;

в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество отказов II степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

в графе "Причины ТН" указываются квалификационные признаки организационных причин технологических нарушений согласно приложению 2 к Правилам;

в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие отказов II степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

5. В разделе "Несчастные случаи":

в графе "Всего с начала года" указывается количество несчастных случаев с начала года;

в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество несчастных случаев за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

в графе "в том числе с летальным исходом" указывается количество летальных исходов с указанием за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

6. В разделе "Пожары":

в графе "Всего с начала года" указывается общее количество пожаров с начала года;

в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество пожаров за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

Приложение 8
к Правилам проведения
расследования в областях
электроэнергетики
и теплоэнергетики,
учета технологических
нарушений в области
электроэнергетики,
в централизованных и местных
системах теплоснабжения
Форма

ЖУРНАЛ учета технологических нарушений (аварий, отказов)

№ п/п	место технологического нарушения	дата нарушения	краткое описание технологического	тип оборудования	вид технологического нарушения (авария, отказ I или II степени)	аварийный недоотпуск	технические и организационные причины	намечено мероприятий	дата подписания акта
-------	----------------------------------	----------------	-----------------------------------	------------------	---	----------------------	---------------------------------------	----------------------	----------------------

		ического нарушен ия	классифи кационн ые признаки	ск тыс. кВт*ч./ Гкал		расследо вания

* Примечание

1. Для электростанций учет ведется отдельно по:

- котлоагрегатам;
- вспомогательному котельному оборудованию;
- турбинам;
- вспомогательному турбинному оборудованию;
- трубопроводам;
- генераторам;
- трансформаторам;
- выключателям и другому электрооборудованию;
- релейной защите и автоматике;
- оборудованию топливно-транспортного цеха;
- оборудованию химводоочиски;
- полному сбросу нагрузки, а также снижению нагрузки электростанции на 50 % и

ниже.

2. Для электрических сетей по:

- трансформаторам;
- опорам воздушных линий;
- линейным проводам;
- изоляторам;
- выключателям и другому оборудованию подстанций;
- кабельным линиям;
- релейной защите и автоматике.

3. Для тепловых сетей по:

- магистральным трубопроводам;
- водогрейным котлам;
- насосным агрегатам.

4. Ошибочным действиям персонала.

5. Пожарам и возгораниям.

6. Разрушению конструкций зданий и сооружений.

7. Включение на короткую и отключение разъединителей под нагрузкой.

8. Случаев отказов защит и автоматики.

Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 1
к Правилам проведения
квалификационных проверок
знаний правил технической
эксплуатации и правил техники
безопасности у руководителей,
специалистов организаций,
осуществляющих производство,
передачу электрической
и тепловой энергии,
для контроля технического
состояния и безопасности
эксплуатации электроустановок
Форма

Представляется: в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля
Министерства энергетики Республики Казахстан.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной
основе размещена на интернет – ресурсе: www.gov.kz/memleket/entities/kaenk.

Наименование административной формы: Список руководителей, подлежащих
квалификационной проверке знаний правил технической эксплуатации и правил
техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих
производство, передачу электрической и тепловой энергии, для контроля
технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных
на безвозмездной основе: 1-СРКПЗ.

Периодичность: Годовая.

Отчетный период: _____ год.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных
данных на безвозмездной основе: организации, осуществляющие производство,
передачу электрической, тепловой энергии и системный оператор.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных
на безвозмездной основе: не позднее 1 декабря, следующего перед отчетным периодом.

БИН

Метод сбора - в электронном виде.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Индивидуаль ный идентификац ионный	Д а т а предыдущей квалификацио нной	Должность	№ и дата приказа о принятии	Группа допуска
----------	------------------------------	---	---	-----------	-----------------------------------	-------------------

	(при наличии)	номер	проверки знаний		на должность	

Наименование _____

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности _____

_____ фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Приложение
к форме, предназначенной
для сбора административных
данных на безвозмездной
основе "Список руководителей,
подлежащих квалификационной
проверке знаний правил
технической эксплуатации и
правил техники безопасности у
руководителей, специалистов
организаций, осуществляющих
производство, передачу
электрической и тепловой энергии,
для контроля технического
состояния и безопасности
эксплуатации электроустановок"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе "Список руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний правил технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу электрической и тепловой энергии, для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок" (индекс 1-СРКПЗ, периодичность годовая)

1. В графе 1 "№ п/п" указывается порядковый номер руководителя, подлежащего квалификационной проверке знаний.

2. В графе 2 "Фамилия, имя, отчество (при наличии)" указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) принятого либо уволенного руководителя, подлежащего квалификационной проверке знаний.

3. В графе 3 "Индивидуальный идентификационный номер" указывается индивидуальный идентификационный номер руководителя, подлежащего квалификационной проверке знаний.

4. В графе 4 "Дата предыдущей квалификационной проверки знаний" указывается дата прохождения предыдущей положительной квалификационной проверки знаний руководителя, подлежащего квалификационной проверке знаний.

5. В графе 5 "Должность" указывается должность руководителя, подлежащего квалификационной проверке знаний.

6. В графе 6 "№ и дата приказа о принятии на должность" указывается номер и дата приказа о принятии на должность руководителя, подлежащего квалификационной проверке знаний.

7. В графе 7 "Группа допуска" указывается группа допуска по электробезопасности руководителя, подлежащего квалификационной проверке знаний.

Приложение 13
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 2
к Правилам проведения
квалификационных проверок
знаний правил технической
эксплуатации и правил
техники безопасности
у руководителей, специалистов
организаций, осуществляющих
производство, передачу
электрической и тепловой энергии,
для контроля технического
состояния и безопасности
эксплуатации электроустановок
Форма

Представляется: в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля
Министерства энергетики Республики Казахстан.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной
основе размещена на интернет – ресурсе: www.gov.kz/memleket/entities/kaenk.

Наименование административной формы: Информация о принятых (уволенных)
руководителях.

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных
на безвозмездной основе: 2-ИПУ.

Периодичность: при приеме на работу или увольнении руководителя, подлежащего
квалификационной проверке знаний.

Отчетный период: постоянно.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных
данных на безвозмездной основе: организации, осуществляющие производство,
передачу электрической, тепловой энергии и системный оператор.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: в течение 15 календарных дней со дня принятия либо увольнения руководителя.

БИН

Метод сбора - в электронном виде

№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Индивидуальный идентификационный номер	Должность	№ и дата приказа о принятии (увольнении)	Группа (допуска

Наименование _____

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Приложение
к форме, предназначенной
для сбора административных
данных на безвозмездной основе
"Информация о принятых
(уволенных) руководителях"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе "Информация о принятых (уволенных) руководителях" (индекс 2-ИПУ, периодичность при приеме на работу или увольнении руководителя, подлежащего квалификационной проверке знаний)

1. В графе 1 "№ п/п" указывается порядковый номер принятого либо уволенного руководителя.

2. В графе 2 "Фамилия, имя, отчество (при наличии)" указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) принятого либо уволенного руководителя.

3. В графе 3 "Индивидуальный идентификационный номер" указывается индивидуальный идентификационный номер принятого либо уволенного руководителя.

4. В графе 4 "Должность" указывается должность принятого либо уволенного руководителя.

5. В графе 5 "№ и дата приказа о принятии (увольнении)" указывается номер и дата приказа о принятии либо увольнении руководителя.

6. В графе 6 "Группа допуска" указывается группа допуска по электробезопасности принятого либо уволенного руководителя.

Приложение 14
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 8
к Правилам проведения
квалификационных проверок знаний
правил технической эксплуатации
и правил техники безопасности
у руководителей, специалистов
организаций, осуществляющих
производство, передачу
электрической и тепловой энергии,
для контроля технического
состояния и безопасности
эксплуатации электроустановок
Форма

Акт о нарушении порядка прохождения тестирования

" ____ " _____ 20__ года

____ часов _____ минут

Представитель Комитета атомного и энергетического надзора и контроля
Министерства энергетики Республики Казахстан (далее – Комитет)

(фамилия, имя, отчество (при наличии))

установил факт нарушения руководителем

(фамилия, имя, отчество (при наличии))

индивидуальный идентификационный номер _____
пункта 22-4 Правил проведения квалификационных проверок знаний правил
технической эксплуатации и правил техники безопасности у руководителей,
специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу
электрической и тепловой энергии, для контроля технического состояния
и безопасности эксплуатации электроустановок:

(краткое описание нарушения)

Подпись представителя Комитета: _____

С актом ознакомлен: _____

(подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

При отказе руководителя, допустившего вышеуказанное нарушение,
от подписания настоящего акта производится соответствующая запись

(подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) иного лица,
подтверждающего факт отказа руководителя допустившего вышеуказанное
нарушение, от подписания настоящего акта)

Приложение 15
к Перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся
изменения и дополнения
Приложение 12
к Правилам проведения
квалификационных проверок
знаний правил технической
эксплуатации и правил техники
безопасности у руководителей,
специалистов организаций,
осуществляющих производство,
передачу электрической
и тепловой энергии, для контроля
технического состояния
и безопасности эксплуатации
электроустановок
Форма

ПРОТОКОЛ № квалификационной проверки знаний

Дата проведения квалификационной проверки знаний

Комиссия (центральная/структурного подразделения)

(нужное подчеркнуть)

(наименование организации)

в составе:

Председатель:

(должность, фамилия, имя, отчество (при наличии))

члены комиссии:

(должность, фамилия, имя, отчество (при наличии))

(должность, фамилия, имя, отчество (при наличии))

провела квалификационную проверку знаний

(фамилия, имя, отчество (при наличии), место работы, должность, профессия, разряд, группа допуска по электробезопасности, дата последней квалификационной проверки знаний)

Вид квалификационной проверки знаний:

(первичная, периодическая (очередная), внеочередная, причины)

Заключение комиссии:

1. Присвоена группа допуска по электробезопасности – _____

2. Соответствует/не соответствует занимаемой должности – _____

3. Установить срок дублирования _____ – _____ смен

4. Сроки повторной проверки (при неудовлетворительном результате знаний)

Дополнительные сведения:

Подписи:

Председатель комиссии

(подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии))

Члены комиссии:

(подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии))

(подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии))

С заключением комиссии ознакомлен

(подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) проверяемого лица)