

Об утверждении Правил проведения энергетической экспертизы

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 февраля 2015 года № 59.
Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 16 марта 2015 года № 10444.

В соответствии с подпунктом 15) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила проведения энергетической экспертизы.

2. Департаменту электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

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

2) направление на официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодических печатных изданиях и в информационно-правовой системе "Эділет";

3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;

4) 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 2) и 3) 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.

Министр

В. Школьник

Утверждены
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от 3 февраля 2015 года № 59

Правила проведения энергетической экспертизы

Сноска. Правила в редакции приказа Министра энергетики РК от 20.06.2017 № 212 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Общие положения

1. Настоящие Правила проведения энергетической экспертизы (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 15) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон) и определяют порядок проведения энергетической экспертизы.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) передача тепловой энергии – услуга по транспортировке тепловой энергии по тепловым сетям, оказываемая энергопередающими организациями в соответствии с заключенными договорами;

2) обследуемая организация – физическое или юридическое лицо, заключившее договор с экспертной организацией на проведение энергетической экспертизы;

3) экспертная организация – юридическое лицо, осуществляющее деятельность по проведению энергетической экспертизы в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

4) потребитель – физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую и (или) тепловую энергию;

5) электроустановки – совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии;

6) энергетическая экспертиза – экспертиза, проводимая в области электроэнергетики на соответствие нормативным правовым актам Республики Казахстан по действующим объектам, проектам реконструируемых, модернизируемых и вновь строящихся объектов в области электроэнергетики, а также при расследовании технологических нарушений и производственного травматизма на них в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом.

2. Порядок проведения энергетической экспертизы

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 за № 13840):

1) экспертными организациями 1 категории проводится энергетическая экспертиза энергопроизводящих, энергопередающих организаций 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) тепловых 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) тепловых установок до 1 Гкал/час.

4. Энергетическая экспертиза проводится на основании заключаемого между экспертной и обследуемыми организациями договора на проведение энергетической экспертизы.

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 и тепловых сетях, а также в случаях производственного травматизма на них;

2) при технологическом нарушении – отказе I степени, в порядке установленном уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 32) статьи 5 Закона, 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.

6. Энергетическая экспертиза осуществляется по планам проведения энергетической экспертизы согласно приложениям 1, 2, 3, 4 и 5 к настоящим Правилам.

7. По результатам проведенной энергетической экспертизы составляется экспертное заключение, в котором отражаются мотивированные, обоснованные и полные выводы экспертов по предмету проведения экспертизы.

8. Текст заключения энергетической экспертизы состоит из вступительной, констатирующей и заключительной частей.

9. Вступительная часть заключения энергетической экспертизы содержит сведения о месте и дате составления документа, полное наименование экспертируемой организации, должность, фамилию и инициалы ее руководителя, наименование и время проведения энергетической экспертизы, а также перечень обследуемого оборудования энергетического объекта.

10. В констатирующей части заключения энергетической экспертизы отражаются фактическое состояние обследуемого оборудования и энергетического объекта,

информация о нарушениях и недостатках, выявленных экспертной организацией и устраненных в период экспертных работ.

11. В заключительной части излагаются мероприятия по устранению выявленных несоответствий требованиям нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики со ссылкой на конкретный пункт нормативного правового акта.

12. Заключение энергетической экспертизы утверждается руководителем и заверяется печатью экспертной организации.

13. Заключение энергетической экспертизы оформляется в трех экземплярах: один экземпляр предоставляется обследуемой организации, второй – хранится в экспертной организации, третий – направляется в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю, в случае проведения энергетической экспертизы по его запросу в соответствии с пунктом 5 к настоящим Правилам.

Приложение 1
к Правилам проведения
энергетической экспертизы

План проведения энергетической экспертизы организаций по производству электрической и тепловой энергии

1. Соответствие технических показателей электростанции (котельной) проектным (паспортным) данным по набору и составу основного и вспомогательного энергетического оборудования.

2. Оценка технического состояния основного и вспомогательного энергетического оборудования, зданий и сооружений (физический износ, соответствие технических характеристик проектным или измененным в установленном порядке).

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

- 1) станционных 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.

4. При наличии и выполнении технических и организационных мероприятий, обеспечивающих безаварийную работу и безопасные условия обслуживания, в том числе:

- 1) выполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;
- 2) выполнение мероприятий по актам расследования технологических нарушений;
- 3) выполнение требований по соблюдению оперативной и диспетчерской дисциплины.

5. Оценка технико-экономических показателей работы предприятия и принимаемых мер по их улучшению.

Приложение 2
к Правилам проведения
энергетической экспертизы

План проведения энергетической экспертизы организаций по передаче и распределению тепловой энергии

1. Соответствие технических показателей тепловых сетей проектным (паспортным) данным по набору и составу энергетического оборудования

2. Оценка технического состояния энергетического оборудования, зданий и сооружений (физический износ, соответствие технических характеристик проектным или измененным в установленном порядке), при наличии следующего оборудования:

- 1) магистральных и распределительных тепловых сетей;
- 2) оборудования районных котельных и насосных станций;
- 3) баков-аккумуляторов.

3. Соответствие уровня технической эксплуатации организаций по передаче и распределению тепловой энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, 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.

4. При наличии и выполнении технических и организационных мероприятий, обеспечивающих безаварийную работу и безопасные условия обслуживания, в том числе:

1) выполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

2) своевременность и полнота выполнения мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений.

5. Оценка технико-экономических показателей работы предприятия и принимаемых мер по их улучшению.

Приложение 3
к Правилам проведения
энергетической экспертизы

План проведения энергетической экспертизы организаций по передаче электрической энергии

1. Соответствие технических показателей электрических сетей (протяженность по классам напряжений, количество и установленная мощность трансформаторов подстанций 35 килоВольт (далее – кВ) и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ) проектным или измененным в установленном порядке данным.

2. Оценка технического состояния энергетического оборудования, зданий и сооружений (физический износ, соответствие технических характеристик проектным или измененным в установленном порядке), при наличии следующего оборудования:

1) линий электропередач;

2) оборудования трансформаторных подстанций 35 кВ и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ и распределительных пунктов 6-10 кВ.

3. Соответствие уровня технической эксплуатации организаций по передаче электрической энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования:

1) воздушных линий электропередач;

2) кабельных линий электропередач;

3) компрессорного оборудования;

4) систем автоматизированного пожаротушения;

5) оборудования распределительных устройств;

6) производственных зданий, сооружений;

7) силовых трансформаторов и масляных реакторов;

8) электролизных установок;

9) устройств релейной защиты и автоматики, противоаварийной автоматики и связи

4. При наличии и выполнении технических и организационных мероприятий, обеспечивающих безаварийную работу и безопасные условия обслуживания, в том числе:

1) выполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

2) своевременность и полнота выполнения мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений.

5. Оценка технико-экономических показателей работы предприятия, его структурных подразделений и принимаемых мер по их улучшению.

Приложение 4
к Правилам проведения
энергетической экспертизы

План проведения энергетической экспертизы потребителей электрической энергии

1. Соответствие технических показателей электрических сетей (протяженность по классам напряжений, количество и установленная мощность трансформаторов подстанций 35 кВ и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ) проектным или измененным в установленном порядке данным.

2. Оценка технического состояния энергетического оборудования, зданий и сооружений (физический износ, соответствие технических характеристик проектным или измененным в установленном порядке), при наличии следующего оборудования:

1) линий электропередач;

2) оборудования трансформаторных подстанций 35 кВ и выше, трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ и распределительных пунктов 6-10 кВ.

3. Соответствие уровня технической эксплуатации энергообъектов потребителей электрической энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, при наличии следующего оборудования:

1) воздушных линий электропередач;

2) кабельных линий электропередач;

3) компрессорного оборудования;

4) систем автоматизированного пожаротушения;

5) оборудования распределительных устройств;

6) производственных зданий, сооружений;

7) силовых трансформаторов и масляных реакторов;

8) электролизных установок;

9) устройств релейной защиты и автоматики, противоаварийной автоматики и связи

4. При наличии и выполнении технических и организационных мероприятий, обеспечивающих безаварийную работу и безопасные условия обслуживания, в том числе:

1) выполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

2) своевременность и полнота выполнения мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений;

3) выполнение требований по соблюдению оперативной и диспетчерской дисциплины.

5. Оценка технико-экономических показателей работы предприятия, его структурных подразделений и принимаемых мер по их улучшению.

Приложение 5
к Правилам проведения
энергетической экспертизы

План проведения энергетической экспертизы потребителей тепловой энергии

1. Соответствие технических показателей тепловых сетей проектным (паспортным) данным по набору и составу энергетического оборудования.

2. Оценка технического состояния энергетического оборудования, зданий и сооружений (физический износ, соответствие технических характеристик проектным или измененным в установленном порядке), при наличии следующего оборудования:

1) магистральных и распределительных тепловых сетей;

2) оборудования котельных и насосных станций;

3) баков-аккумуляторов.

3. Соответствие уровня технической эксплуатации энергообъектов потребителей тепловой энергии требованиям нормативных правовых актов в области электроэнергетики, 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.

4. При наличии и выполнении технических и организационных мероприятий, обеспечивающих безаварийную работу и безопасные условия обслуживания, в том числе:

1) выполнение мероприятий по решениям государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

2) своевременность и полнота выполнения мероприятий, разработанных на основе актов расследования технологических нарушений.

5. Оценка технико-экономических показателей работы потребителя и принимаемых мер по их улучшению.