

Об утверждении Правил проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 686. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан от 24 декабря 2015 года № 12489.

Примечание РЦПИ!

Настоящий приказ вводится в действие с 01.01.2016 г.

В соответствии с подпунктом 326) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить прилагаемые Правила проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок.

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) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания и информационно-правовую систему "Эділет";

3) направление копии настоящего приказа в течение десяти календарных дней со дня его получения в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" Министерства юстиции Республики Казахстан;

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

5) 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), 3) и 4) настоящего пункта

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

4. Настоящий приказ вводится в действие с 1 января 2016 года и подлежит официальному опубликованию.

Министр энергетики
Республики Казахстан

В. Школьник

Утверждены
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от 3 декабря 2015 года № 686

Правила

проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок

Сноска. Правила в редакции приказа Министра энергетики РК от 10.12.2018 № 492 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 326) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок.

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. В настоящих Правилах применяются следующие понятия и определения:

1) аттестованная электрическая мощность – сумма аттестованных электрических мощностей электрических станций по результатам соответствующих аттестаций, в мегаваттах (далее – МВт);

2) контрольный период – отрезок времени календарного дня с 17:00 до 23:00 часов местного времени (с понедельника по пятницу, кроме праздничных дней);

3) генерирующая установка – устройство, вырабатывающее электрическую энергию

;

4) аттестация электрической мощности генерирующих установок – мероприятия, проводимые Системным оператором, которые направлены на определение значений аттестованной электрической мощности и аттестованных скоростей увеличения и уменьшения электрической мощности;

5) плановый ремонт – плановый ремонт, включенный в согласованный с Системным оператором график ремонтов;

6) 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;

7) оператор рынка централизованной торговли – организация, осуществляющая централизованные торги электрической энергией, включая спот-торги электрической энергией, и услугой по поддержанию готовности электрической мощности;

8) период фиксации максимума – отрезок времени, указанный в письме системного оператора, в течение которого фиксируется электрическая мощность отпуска в сеть генерирующих установок электрической станции энергопроизводящей организации;

8-1) период фиксации минимума – отрезок времени, указанный в письме системного оператора, в течение которого фиксируется минимальная электрическая мощность генерации генерирующих установок электрической станции энергопроизводящей организации;

9) **исключен приказом Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023);**

10) технический минимум – сумма минимальных допустимых электрических мощностей, находящихся в работе генерирующих установок: для конденсационных, теплофикационных, газотурбинных и парогазовых электростанций - по условиям обеспечения стабильности их работы согласно соответствующим паспортным данным, для гидроэлектростанций – по условиям обеспечения заданных уполномоченным органом в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения расходов воды, в МВт;

11) технологический минимум – сумма минимальных электрических мощностей генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки), в МВт;

12) энергопроизводящая организация – организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации покупателям электрической энергии на оптовом рынке, потребителям тепловой энергии, кроме индивидуальных потребителей электрической и (или) тепловой энергии и нетто-потребителей электрической энергии, являющихся таковыми

в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;

13) аттестованная электрическая мощность электрической станции – среднее за период фиксации максимума значение электрической мощности отпуска в сеть генерирующих установок электрической станции энергопроизводящей организации, в МВт;

14) аттестованная скорость уменьшения электрической мощности – среднее значение скорости уменьшения электрической мощности электрической станцией энергопроизводящей зафиксированное между временем начала фиксации значения скорости уменьшения электрической мощности генерации и временем его окончания, в МВт/минут;

15) аттестованная скорость увеличения электрической мощности – среднее значение скорости увеличения электрической мощности генерирующих установок электрической станции энергопроизводящей организации между временем начала фиксации значения скорости увеличения электрической мощности генерации и временем его окончания, в МВт/минут;

16) основное генерирующее оборудование – котельная установка, турбинная установка и электрический генератор.

Иные понятия и определения, использованные в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

Сноска. Пункт 2 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 30.11.2022 № 388 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменениями, внесенными приказами Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023); от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 2. Порядок проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок

3. Аттестации подлежат генерирующие установки электрических станций энергопроизводящих организаций.

При этом, электрическая мощность действующих генерирующих установок электрической станции, технологически предназначенных для работы исключительно на тепловом потреблении, по итогам аттестации электрической мощности генерирующих установок включается в аттестованную электрическую мощность электрической станции в объеме планового максимального в предстоящем году значения минимальной электрической мощности отпуска в сеть данных генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки).

4. Энергопроизводящая организация ежегодно до тридцать первого января направляет системному оператору информацию о планируемой дате прохождения аттестации по каждой станции, входящей в состав энергопроизводящей организации. При этом указанная планируемая дата прохождения аттестации назначается не позднее 10 октября текущего года.

За 5 (пять) рабочих дней до планируемой даты прохождения аттестации энергопроизводящая организация по каждой входящей в ее состав электрической станции, с использованием которой она планирует оказывать услугу по поддержанию готовности электрической мощности, подает системному оператору на своем официальном бланке заявку на проведение аттестации электрической мощности генерирующих установок, оформленную по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 4 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

4-1. Основное генерирующее оборудование, вводимое в соответствии со статьями 15-4, 15-6 и 15-8 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике", подлежит аттестации электрической мощности со дня ввода в эксплуатацию данного оборудования.

Сноска. Правила дополнены пунктом 4-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

5. Системный оператор осуществляет аттестацию электрической мощности генерирующих установок (далее – аттестация) по заявке энергопроизводящей организации в согласованные с ней сроки, но не позднее двадцати календарных дней после получения заявки.

Аттестация проводится системным оператором при условии наличия у электрической станции энергопроизводящей организации автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, приборов телеметрии, обеспечивающих автоматическую передачу данных в порядке, согласно пункту 191 приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 210 "Об утверждении электросетевых правил" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10899), по согласованным протоколам передачи данных и перечням обмена телеметрией, на диспетчерский пункт системного оператора, с учетом пункта 16 настоящих Правил.

При изменении (ухудшении) режимной ситуации в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан и параллельно работающих энергосистемах, а также при неисправности автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии и (или) приборов телеметрии энергопроизводящей организации либо автоматической трансляции на диспетчерские пункты системного оператора, допускается изменение системным оператором данного срока (даты, времени) с

уведомлением об этом соответствующих энергопроизводящих организаций, при этом, определенная системным оператором дата проведения аттестации не должна приходиться на сроки планового ремонта соответствующих электрических станций (генерирующих установок).

Сноска. Пункт 5 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

6. Не позднее чем за 2 календарных дня до планируемой даты проведения аттестации, указанной в заявке энергопроизводящей организации системный оператор определяет и направляет энергопроизводящей организации письмом на официальном бланке профиль плановой электрической мощности генерации электрической станции энергопроизводящей организации, либо отдельно по каждой генерирующей установке электрической станции на день прохождения аттестации, определенный на основании данных, указанных в заявке энергопроизводящей организации, требований к минимальным скоростям увеличения и уменьшения электрической мощности генерации электрической станции, а также профиля потребления электрической мощности базовой зоны единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в которой находится данная электрическая станция энергопроизводящей организации за последние прошедшие операционные сутки.

В данном письме системный оператор также указывает период фиксации минимума и период фиксации максимума, а также время начала фиксации скорости увеличения и уменьшения электрической мощности генерации.

Сноска. Пункт 6 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

6-1. Энергопроизводящая организация обеспечивает соблюдение электрической станцией либо отдельно по каждой генерирующей установке электрической станцией, проходящей аттестацию, заданного системным оператором профиля электрической мощности генерации в день прохождения аттестации электрической мощности генерирующих установок.

При осуществлении энергопроизводящей организацией проходящей аттестацию электрической мощности по одной или нескольких генерирующих установок, продажи электрической энергии единому закупщику, единый закупщик приобретает электрическую энергию у данной энергопроизводящей организации в объеме, необходимом для соблюдения профиля электрической мощности генерации по одной или нескольким генерирующим установкам электрической станции заданного системным оператором, вне централизованных торгов электрической энергией.

Электрическая станция энергопроизводящей организации, осуществляющая автоматическое регулирование частоты и мощности, на время аттестации переводится на оперативное управление системного оператора.

Сноска. Правила дополнены пунктом 6-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023); в редакции приказа Министра энергетики РК от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

6-2. Начало фиксации значения скорости увеличения электрической мощности генерации электрической станции начинается со времени начала фиксации скорости увеличения электрической мощности генерации, указанного в письме системного оператора, направленного в адрес энергопроизводящей организации в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, а конец – зафиксированным системным оператором временем поступления от электрической станции оперативной информации о достижении наибольшего значения электрической мощности, которое электрическая станция может нести длительно.

Сноска. Правила дополнены пунктом 6-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

6-3. Начало фиксации значения скорости уменьшения электрической мощности генерации электрической станции начинается со времени начала фиксации скорости уменьшения электрической мощности генерации, указанного в письме системного оператора, направленного в адрес энергопроизводящей организации в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, а конец – зафиксированным системным оператором временем поступления от электрической станции оперативной информации о достижении наибольшего из текущих значений технологического и технического минимумов.

Сноска. Правила дополнены пунктом 6-3 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

7. В случае невозможности проведения одновременной аттестации электрической мощности всех генерирующих установок электрической станции энергопроизводящей организации из-за условий обеспечения надежности электроснабжения, либо в случае наличия в составе данной электрической станции генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, а также вводимых в эксплуатацию в рамках строительства вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, а также вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, а также по причинам, не зависящим от электрической станции, возможно проведение системным оператором аттестации отдельно по каждой генерирующей установке электрической станции с последующим выведением результатов аттестации: суммарной аттестованной электрической мощности

электрической станции, в том числе аттестованной электрической мощности генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, а также вводимых в эксплуатацию в рамках строительства вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, а также вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, средних аттестованных скоростей увеличения и уменьшения электрической мощности.

Сноска. Пункт 7 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

8. Фиксация значений электрической мощности отпуска в сеть и скоростей увеличения и уменьшения электрической мощности электрической станции энергопроизводящей организации во время аттестации осуществляется по данным автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, с контролем по данным приборов телеметрии с автоматической трансляцией на диспетчерские пункты Системного оператора.

9. При необеспечении энергопроизводящей организацией соблюдения электрической станцией, либо отдельно по каждой генерирующей установке электрической станции проходящей аттестацию, заданного системным оператором профиля электрической мощности генерации в день прохождения аттестации электрической мощности генерирующих установок, либо аттестованная электрическая мощность электрической станции энергопроизводящей организации, определенная по данным автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии составит меньше значения заявленного ею в заявке поданной системному оператору, либо аттестованная скорость увеличения (уменьшения) электрической мощности электрической станции энергопроизводящей организации оказалась меньше соответствующего ее типу минимального значения средней скорости увеличения (уменьшения) электрической мощности, указанного в приложении 2 к настоящим Правилам, аттестация считается не пройденной.

При этом, в случае если в составе электростанции отсутствуют действующие генерирующие установки, технологически предназначенные для работы исключительно на тепловом потреблении, то аттестованная электрическая мощность электрической станции приравнивается к нулю, а в случае их наличия в составе электростанции – к плановому максимальному в предстоящем году значению минимальной электрической мощности отпуска в сеть данных генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки), согласно пункту 2 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 9 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

10. По повторной Заявке энергопроизводящей организации, поданной в срок не позднее четырех рабочих дней после дня не пройденной аттестации, проводится повторная (один раз) аттестация электрической станции энергопроизводящей организации в том же году. Сроки проведения повторной аттестации системный оператор определяет самостоятельно, но не позднее пятидесяти календарных дней после дня не пройденной аттестации и не позднее 10 октября текущего года, и уведомляет об этом энергопроизводящую организацию в течение трех рабочих дней после дня получения Заявки.

Сноска. Пункт 10 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

11. По результатам аттестации электрической мощности генерирующих установок Системный оператор не позднее пяти календарных дней после проведения аттестации оформляет и направляет энергопроизводящей организации акт аттестации электрической мощности генерирующих установок (далее – акт аттестации), в котором указывается величина аттестованной электрической мощности генерирующих установок энергопроизводящей организации, готовой к выработке электрической энергии.

При этом, аттестованной электрической мощностью генерирующих установок энергопроизводящей организации, готовой к выработке электрической энергии, является аттестованная электрическая мощность электрической станции энергопроизводящей организации.

Акт аттестации оформляется отдельно по каждой заявленной на аттестацию электрической станции энергопроизводящей организации по форме согласно приложению 3 к настоящим Правилам.

По результатам всех аттестаций, осуществленных по заявкам энергопроизводящей организации, поданным Системному оператору в соответствии с пунктами 4 и 10 настоящих Правил, Системный оператор рассчитывает ее аттестованную электрическую мощность, и в срок не позднее пяти рабочих дней после дня проведения последней из указанных аттестаций направляет в уполномоченный орган, единому закупщику, оператору рынка централизованной торговли и энергопроизводящей организации информацию в письменном виде о данной аттестованной электрической мощности с указанием аттестованной электрической мощности входящих в состав электрических станций энергопроизводящей организации генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, а также вводимых в эксплуатацию в рамках строительства вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с

маневренным режимом генерации, а также вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива.

Сноска. Пункт 11 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 30.11.2022 № 388 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

12. На основании актов аттестации электрических станций энергопроизводящих организаций Системный оператор формирует перечень электрических станций энергопроизводящих организаций (далее - перечень) с указанием соответствующих данным станциям аттестованных скоростей увеличения и уменьшения электрической мощности.

13. Внеочередная аттестация электрической мощности генерирующих установок проводится системным оператором в следующих случаях:

- 1) при коэффициенте k_4 по итогам расчетного периода менее 0,5;
- 2) по инициативе энергопроизводящей организации (далее – инициатива).

Инициатива реализуется в случаях изменения установленной электрической мощности электрических станций энергопроизводящей организации посредством подачи данной энергопроизводящей организацией системному оператору на своем официальном бланке заявки по каждой входящей в ее состав электрической станции, с использованием которой она планирует оказывать услугу по поддержанию готовности электрической мощности.

Системный оператор проводит внеочередную аттестацию электрических станций энергопроизводящей организации в течение пяти рабочих дней со дня получения заявки на проведение внеочередной аттестации по инициативе энергопроизводящей организации. При этом дата и время проведения внеочередной аттестации может быть скорректирована системным оператором с учетом режимной ситуации в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан и параллельно работающих энергосистемах.

Внеочередные аттестации проводятся в соответствии с пунктами 6, 6-1, 6-2, 6-3, 7, 8 и 9 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 13 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

14. По результатам внеочередной аттестации электрической станции, в срок не позднее пяти календарных дней после дня ее проведения, Системный оператор оформляет и направляет энергопроизводящей организации акт внеочередной аттестации по форме согласно приложению 4 к настоящим Правилам, и актуализирует перечень.

По результатам всех внеочередных аттестаций электростанций энергопроизводящей организации, Системный оператор рассчитывает ее аттестованную электрическую мощность, и в срок не позднее пяти календарных дней в письменном виде информирует уполномоченный орган, единого закупщика и энергопроизводящую организацию о данной аттестованной электрической мощности.

15. Электрическая энергия, дополнительно отпущенная или недоотпущенная с шин электрических станций энергопроизводящей организации в рамках аттестаций относительно соответствующих плановых величин суточного графика производства-потребления электрической энергии (далее – отклонение), финансово урегулируется на балансирующем рынке электрической энергии.

При работе балансирующего рынка электрической энергии в имитационном режиме, отклонения физически урегулируются системным оператором в течение текущего расчетного периода (календарного месяца).

Сноска. Пункт 15 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

В случае работы балансирующего рынка электрической энергии в имитационном режиме, отклонения физически урегулируются Системным оператором в течение текущего расчетного периода (календарного месяца).

16. В первом году действия рынка электрической мощности, аттестованные электрические мощности энергопроизводящих организаций приравниваются к их располагаемым электрическим мощностям по состоянию на первое января года, предшествующего году введения рынка электрической мощности, а аттестованные скорости увеличения (уменьшения) электрической мощности электрических станций, входящих в их состав, приравниваются к соответствующим данным минимальных значений средней скорости увеличения/уменьшения электрической мощности электрических станций, указанным в приложении 2 к настоящим Правилам.

Информация о располагаемых электрических мощностях по состоянию на первое января года, предшествующего году введения рынка электрической мощности, указанная в части первой настоящего пункта, представляется энергопроизводящими организациями в уполномоченный орган, единому закупщику, оператору рынка централизованной торговли и Системному оператору.

Глава 3. Порядок проведения аттестации электрической мощности и емкости систем накопления электрической энергии

Сноска. Правила дополнены главой 3 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 28.03.2025 № 141-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

17. Аттестация электрической мощности и емкости систем накопления электрической энергии победителей аукционных торгов по отбору проектов по

строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, оснащенных системами накопления электрической энергии, проводится Системным оператором ежемесячно, один раз в месяц.

18. Аттестация электрической мощности и емкости систем накопления электрической энергии победителей аукционных торгов по отбору проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, оснащенных системами накопления электрической энергии, проводится в автоматическом режиме посредством системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности (далее – АРЧМ).

19. Аттестация электрической мощности и емкости систем накопления электрической энергии победителей аукционных торгов по отбору проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, оснащенных системами накопления электрической энергии, проводится в 3 этапа:

- 1) на первом этапе АРЧМ обеспечивает полный разряд системы накопления электрической энергии;
- 2) на втором этапе АРЧМ обеспечивает полный заряд системы накопления электрической энергии;
- 3) на третьем этапе АРЧМ обеспечивает полный разряд системы накопления электрической энергии.

Приложение 1
к Правилам проведения
аттестации электрической
мощности установок
Форма
(Место указания наименования
организации, являющейся
Системным оператором)

Заявка

Сноска. Приложение 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

(указать наименование энергопроизводящей организации)
на проведение аттестации электрической мощности генерирующих установок

(указать наименование электрической станции энергопроизводящей организации)

№	Параметры электрической станции	Размерность	Значение*
1	2	3	4
1.	Установленная электрическая мощность всех генерирующих	МВт	

	установок электрической станции		
2.	Среднегодовая располагаемая электрическая мощность всех генерирующих установок электрической станции	МВт	
3.	Максимальная электрическая мощность собственных нужд электрической станции	МВт	
4.	Количество действующих генерирующих установок	Единица	
5.	Станционные номера генерирующих установок , проходящих аттестацию электрической мощности генерирующих установок	-	
6.	Ожидаемое значение аттестованной электрической мощности	МВт	
7.	Ожидаемое минимальное значение электрической мощности генерации во время аттестации электрической мощности генерирующих установок	МВт	

Примечание:

* - числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до целых, за исключением 8 и 9 строк таблицы, числовые значения которых отражаются с точностью до десятых.

Дата проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок:

" ____ " _____ 20__ г.

(данная дата устанавливается не позже 10 октября соответствующего календарного года).

(Место указания должности
уполномоченного лица
энергопроизводящей
организации)

(место подписи)

(Место указания Ф.И.О. (при его
наличии)
уполномоченного лица
энергопроизводящей организации)

Приложение 2
к Правилам проведения
аттестации электрической
мощности установок

Минимальные значения средней скорости увеличения электрической мощности электрических станций

Сноска. Приложение 2 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

МВт/мин		
№	Тип электрической станции	Значение скорости
1	2	3
1	Конденсационная электрическая станция	3,0
2	Теплоэлектроцентраль	1,4
3	Гидравлическая электрическая станция	8,0
4	Каскад деривационных малых ГЭС	2,0
5	Газотурбинная электрическая станция	6,0
6	Парогазовая электрическая станция, газопоршневая электрическая станция	4,0
7	Теплоэлектроцентраль на базе газотурбинных установок, надстроенных котлами утилизаторами	1,4

Минимальные значения средней скорости уменьшения электрической мощности электрических станций

МВт/мин		
№	Тип электрической станции	Значение скорости
1	2	3
1	Конденсационная электрическая станция	3,0
2	Теплоэлектроцентраль	1,5
3	Гидравлическая электрическая станция	8,0
4	Каскад деривационных малых ГЭС	2,0
5	Газотурбинная электрическая станция	6,5
6	Парогазовая электрическая станция, газопоршневая электрическая станция	4,0
7	Теплоэлектроцентраль на базе газотурбинных установок, надстроенных котлами утилизаторами	1,5

Приложение 3
к Правилам проведения

АКТ результатов аттестации

(указать наименование электрической станции)

(указать наименование энергопроизводящей организации)

город _____, " ____ " _____ 20__ г.

Сноска. Приложение 3 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

Аттестация проведена в соответствии с заявкой № _____.

№	Параметры электрической станции	Размерность	Значение*
1	2	3	4
1.	Аттестованная электрическая мощность электрической станции, в т.ч.:	МВт	
	аттестованная электрическая мощность генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление	МВт	
	аттестованная электрическая мощность генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках строительства вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации	МВт	
	аттестованная электрическая мощность генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию,	МВт	

	реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива		
2.	Аттестованная скорость увеличения электрической мощности	МВт/мин	
3.	Аттестованная скорость уменьшения электрической мощности	МВт/мин	
4.	Максимальная электрическая мощность собственных нужд электрической станции	МВт	
5.	Минимальное значение электрической мощности генерации во время аттестации электрической мощности генерирующих установок	МВт	

Примечание:

* - числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до целых, за исключением 2 и 3 строк таблицы, числовые значения которых отражаются с точностью до десятых.

(Место указания должности и Ф.И.О. (при его наличии)

(место подписи)

уполномоченного лица Системного оператора)

Приложение 4
к Правилам проведения
аттестации электрической
мощности установок

АКТ результатов внеочередной аттестации

(указать наименование электрической станции)

_____,
(указать наименование энергопроизводящей организации)

город _____, " ____ " _____ 20 ____ г.

Сноска. Приложение 4 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 248 (вводится в действие с 01.07.2023).

№	Параметры электрической станции	Размерность	Значение*
1	2	3	4

1.	Аттестованная электрическая мощность электрической станции	МВт	
2.	Аттестованная скорость увеличения электрической мощности	МВт/мин	
3.	Аттестованная скорость уменьшения электрической мощности	МВт/мин	
4.	Электрическая мощность собственных нужд электрической станции	МВт	
5.	Минимальное значение электрической мощности генерации во время аттестации электрической мощности генерирующих установок	МВт	

Примечание:

* - числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до целых, за исключением 2 и 3 строк таблицы, числовые значения которых отражаются с точностью до десятых.

(Место указания должности и Ф.И.О. (при его наличии)

(место подписи)

уполномоченного лица Системного оператора)