

**Об утверждении Правил участия потребителей, включенных в Реестр групп лиц, в создании электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 19 декабря 2018 года № 515. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 22 декабря 2018 года № 18004.

      В соответствии с подпунктом 312) 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 участия потребителей, включенных в Реестр групп лиц, в создании электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита.

      2. Департаменту реализации государственной политики в области 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 со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      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 1), 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 энергетики**Республики Казахстан*
 |
*К. Бозумбаев*
 |

|  |  |
| --- | --- |
|   | Утверждены приказом Министра энергетики Республики Казахстанот 19 декабря 2018 года № 515 |

 **Правила участия потребителей, включенных в Реестр групп лиц, в создании электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита**

      Сноска. Правила - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 30.04.2021 № 154 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

 **Глава 1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила участия потребителей, включенных в Реестр групп лиц, в создании электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 312) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок участия потребителей, включенных в Реестр групп лиц, в создании электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита.

      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 используются следующие основные понятия:

      1) совет рынка – некоммерческая организация, осуществляющая деятельность по мониторингу функционирования рынка электрической энергии и мощности, а также другие функции, предусмотренные Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон);

      2) реестр групп лиц (далее – Реестр) – формируемый и размещаемый на официальном интернет-ресурсе уполномоченным органом перечень энергопроизводящих организаций и потребителей, входящих в одну группу лиц, при условии наличия контроля в соответствии с частями второй и третьей пункта 1-1 статьи 9 Закона;

      3) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики.

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

      Сноска. Пункт 2 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

 **Глава 2. Порядок участия потребителей, включенных в Реестр групп лиц, в создании электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита**

      3. В соответствии с пунктом 8 статьи 15-1 Закона, если в утвержденном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период прогнозируемый непокрываемый дефицит электрической мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или в какой-либо из ее зон в течение первых пяти лет прогноза превышает 100 мегаватт, уполномоченный орган в течение тридцати календарных дней направляет уведомления в Совет рынка, потребителям, включенным в Реестр, о возникновении прогнозируемого непокрываемого дефицита электрической мощности.

      Зона единой электроэнергетической системы Республики Казахстан является частью единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в которой отсутствуют ограничения технического характера, препятствующие передаче электрической энергии, произведенной генерирующими источниками, определяемой в соответствии с порядком разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности.

      Непокрываемый дефицит электрической мощности рассчитывается с учетом пропускной способности линий электропередачи, связывающих энергодефицитные зоны с другими зонами единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

      4. В соответствии с пунктом 6 статьи 15-5 Закона, потребители, включенные в Реестр соответствующей группы лиц, участвуют в создании электрической мощности в объеме, рассчитанном Советом рынка по следующей формуле:

      Мроп = Дэм\*(ПНпр/ПНЕЭС), где

      Мроп – расчетный объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании электрической мощности;

      Дэм – объем прогнозируемого дефицита электрической мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или в какой-либо из ее зон;

      ПНпр – пиковая нагрузка потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период;

      ПНЕЭС – общая пиковая нагрузка в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период.

      5. В соответствии с пунктом 8 статьи 15-5 Закона, обязательства потребителей, включенных в Реестр, по созданию электрической мощности, предусмотренные пунктом 6 статьи 15-5 Закона, снижаются на величину электрической мощности, созданной субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, рассчитанные Советом рынка по следующей формуле:

      Моп = (Дэм+СМпр)\*(ПНпр/ПНЕЭС) - СМпр, где

      Моп – объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании электрической мощности;

      Дэм – объем прогнозируемого дефицита электрической мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или в какой-либо из ее зон;

      СМпр – объем электрической мощности, созданный субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, при выполнении условий, указанных в пункте 8 статьи 15-5 Закона;

      ПНпр – пиковая нагрузка потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период;

      ПНЕЭС – общая пиковая нагрузка в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период.

      Если Моп равен нулю, либо отрицательный, обязательства потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, равны нулю.

      6. Если объем электрической мощности, созданный субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, в соответствии с подпунктами 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона равен или более Моп, остальные потребители соответствующей группы лиц, включенные в Реестр, освобождаются от участия в создании электрической мощности.

      7. Если объем электрической мощности, созданный субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, в соответствии с подпунктами 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона менее Моп, потребители, включенные в Реестр соответствующей группы лиц, участвуют в создании электрической мощности в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона, в объеме, рассчитанном Советом рынка, на основании уведомления уполномоченного органа, по следующей формуле:

      Мез = Моп – СМоп, где

      Мез – объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика потребителями, включенными в Реестр, в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона;

      Моп – объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании электрической мощности;

      СМоп – объем электрической мощности, созданный субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, в соответствии с подпунктами 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона.

      8. Объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика распределяется Советом рынка между потребителями, включенными в Реестр, по следующей формуле:

      Мез1 = Мез\* (ПНпр1/ПНпр), где

      Мез1 – объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика потребителем, включенным в Реестр, в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона;

      Мез – объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика потребителями, включенными в Реестр, в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона;

      ПНпр1 – пиковая нагрузка потребителя, включенного в Реестр соответствующей группы лиц, на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период;

      ПНпр – пиковая нагрузка потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период.

      9. При исполнении обязательств, предусмотренных в пункте 6 статьи 15-5 Закона, путем выполнения действий, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона, место размещения (площадка), тип и вид топлива для генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию, субъектами оптового рынка, включенными в Реестр, согласовываются с уполномоченным органом в соответствии с пунктами 13 и 14 настоящих Правил.

      10. Взаимодействие субъектов оптового рынка, включенных в Реестр, с единым закупщиком и уполномоченным органом по вопросам принятия решений об участии в создании электрической мощности, направлении уведомлений и информации, заключении договоров на создание электрической мощности и о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, осуществляется в соответствии с пунктами 10-12 статьи 15-5 Закона.

      11. При принятии решения об участии в создании электрической мощности путем выполнения действия, указанного в подпункте 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона, потребители, включенные в Реестр соответствующей группы лиц, покупают у единого закупщика услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в объеме, рассчитанном Советом рынка по следующей формуле:

      Мез = Моп - СМоп, где

      Мез – объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика потребителями, включенными в Реестр, в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона;

      Моп – объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании электрической мощности;

      СМоп – объем электрической мощности, созданный субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, в соответствии с подпунктами 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона.

      Распределение объема покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона между потребителями, включенными в Реестр, производится в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил.

      12. Группы лиц, созданные после проведения тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию и (или) после проведения аукционных торгов, участвуют в создании электрической мощности в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона.

      Объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика рассчитываются Советом рынка в соответствии с пунктами 8, 21 настоящих Правил.

 **Глава 3. Порядок участия потребителей, включенных в Реестр групп лиц, в создании регулировочной электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита**

      13. В соответствии с пунктом 9 статьи 15-1 Закона, если в утвержденном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период прогнозируемый непокрываемый дефицит регулировочной электрической мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или в какой-либо из ее зон в течение последних трех лет прогноза превышает 100 мегаватт, уполномоченный орган определяет объемы, сроки ввода в эксплуатацию регулировочных генерирующих установок с маневренным режимом генерации и направляет уведомления в Совет рынка, потребителям, включенным в Реестр, о возникновении прогнозируемого непокрываемого дефицита регулировочной электрической мощности.

      14. В соответствии с пунктом 6 статьи 15-5 Закона, потребители, включенные в Реестр соответствующей группы лиц, участвуют в создании регулировочной электрической мощности в объеме, рассчитанном Советом рынка на основании уведомления уполномоченного органа, по следующей формуле:

      Мрегроп = Дрегэм\*(ПНпр/ПНЕЭС), где

      Мрегроп – расчетный объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании регулировочной электрической мощности;

      Дрегэм – объем прогнозируемого дефицита регулировочной электрической мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или в какой-либо из ее зон;

      ПНпр – пиковая нагрузка потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период;

      ПНЕЭС – общая пиковая нагрузка в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период.

      15. В соответствии с пунктом 8 статьи 15-5 Закона, обязательства потребителей, включенных в Реестр, по созданию регулировочной электрической мощности, предусмотренные пунктом 6 статьи 15-5 Закона, снижаются на величину регулировочной электрической мощности, созданной субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, рассчитанные Советом рынка по следующей формуле:

      Мопрег = (Дрегэм+СМрегпр)\*(ПНпр/ПНЕЭС) – СМрегпр, где

      Мопрег – объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании регулировочной электрической мощности;

      Дрегэм – объем прогнозируемого дефицита регулировочной электрической мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или в какой-либо из ее зон;

      СМрегпр – объем регулировочной электрической мощности, созданный субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, при выполнении условий, указанных в пункте 8 статьи 15-5 Закона;

      ПНпр – пиковая нагрузка потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период;

      ПНЕЭС – общая пиковая нагрузка в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период.

      Если Мопрег равен нулю, либо отрицательный, обязательства потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, равны нулю.

      16. Если объем регулировочной электрической мощности, созданный субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, в соответствии с подпунктами 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона равен или более Мопрег, остальные потребители соответствующей группы лиц, включенные в Реестр, освобождаются от участия в создании регулировочной электрической мощности.

      17. Если объем регулировочной электрической мощности, созданный субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, в соответствии с подпунктами 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона менее Мопрег, потребители, включенные в Реестр соответствующей группы лиц, участвуют в создании регулировочной электрической мощности в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона, в объеме, рассчитанном Советом рынка по следующей формуле:

      Мез = Мопрег - СМрегоп, где

      Мез – объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика потребителями, включенными в Реестр, в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона;

      Мопрег – объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании регулировочной электрической мощности;

      СМрегоп – объем регулировочной электрической мощности, созданный субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, в соответствии с подпунктами 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона.

      18. Объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика распределяется Советом рынка между потребителями, включенными в Реестр, по следующей формуле:

      Мез1 = Мез\* (ПНпр1/ПНпр), где

      Мез1 – объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика потребителем, включенным в Реестр, в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона;

      Мез – объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика потребителями, включенными в Реестр, в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона;

      ПНпр1 – пиковая нагрузка потребителя, включенного в Реестр соответствующей группы лиц, на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период;

      ПНпр – пиковая нагрузка потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период.

      19. При исполнении обязательств, предусмотренных в пункте 6 статьи 15-5 Закона, путем выполнения действий, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона, место размещения (площадка), тип и вид топлива для генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию, субъектами оптового рынка, включенными в Реестр, согласовываются с уполномоченным органом в соответствии с пунктами 22 и 23 настоящих Правил.

      20. Взаимодействие субъектов оптового рынка, включенных в Реестр, с единым закупщиком и уполномоченным органом по вопросам принятия решений об участии в создании регулировочной электрической мощности, направлении уведомлений и информации, заключении договоров на создание регулировочной электрической мощности и о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, осуществляется в соответствии с пунктами 10-12 статьи 15-5 Закона.

      21. При принятии решения об участии в создании регулировочной электрической мощности путем выполнения действия, указанного в подпункте 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона, потребители, включенные в Реестр соответствующей группы лиц, покупают у единого закупщика услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в объеме, рассчитанном Советом рынка по следующей формуле:

      Мез = Мопрег – СМрегоп, где

      Мез – объем покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика потребителями, включенными в Реестр, в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона;

      Мопрег – объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании регулировочной электрической мощности;

      СМрегоп – объем регулировочной электрической мощности, созданный субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, в соответствии с подпунктами 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона.

      Распределение объема покупки услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у единого закупщика в соответствии с подпунктом 4) пункта 6 статьи 15-5 Закона между потребителями, включенными в Реестр, производится в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил.

 **Глава 4. Порядок согласования места размещения (площадки), типа и вида топлива для генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию**

      22. Субъекты оптового рынка, включенные в Реестр, подают в уполномоченный орган ходатайство о согласовании места размещения (площадки), типа и вида топлива генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию, на бумажном и электронном носителях вместе с информацией об основных параметрах генерирующих установок по форме согласно приложению к настоящим Правилам.

      23. Уполномоченный орган согласовывает место размещения (площадку), тип и вид топлива для генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию, субъектами оптового рынка, включенными в Реестр, при условии, что электрическая мощность и (или) регулировочная электрическая мощность будет создана в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или в какой-либо из ее зон, в которой прогнозируется непокрываемый дефицит электрической мощности.

      24. При строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, использующих для выработки электрической энергии гидродинамическую энергию воды и (или) газ, диапазон регулирования определяется согласно Правилам организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденным приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2021 года № 161 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 22727).

      При строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, использующих для выработки электрической энергии уголь и (или) вторичные энергетические ресурсы, диапазон регулирования определяется согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

      Сноска. Правила дополнены пунктом 24 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение к Правилам участия потребителей, включенных в Реестр групп лиц, в создании электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита |
|   | Форма |

 **Информация об основных параметрах генерирующих установок**

      1. Наименование электрической станции, которую охватывают мероприятия, реализация которых планируется в рамках исполнения обязательств, предусмотренных в пункте 4 настоящих Правил, путем выполнения действий, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона.

      2. Общая информация о мероприятиях, реализация которых планируется в рамках исполнения обязательств, предусмотренных в пункте 6 статьи 15-5 Закона, путем выполнения действий, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона\*.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
№ |
Наименование мероприятия |
Дата начала мероприятия (месяц, год) |
Дата завершения мероприятия (месяц, год) |
Технические параметры вводимого основного генерирующего оборудования |
|
Установленная электрическая мощность, в том числе регулировочная электрическая мощность, (МВт) |
Установленная тепловая мощность, (Гкал/ч) |
|
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
6 |
|
Строительство новой электрической мощности и (или) регулировочной электрической мощности, включая реконструкцию выбывшей электрической мощности и (или) регулировочной электрической мощности, не учтенной в утвержденном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период |
|
1. |  |  |  |  |  |
|
2. |  |  |  |  |  |
|
… |  |  |  |  |  |
|
Расширение собственной существующей электрической мощности и (или) регулировочной электрической мощности |
|
1. |  |  |  |  |  |
|
2. |  |  |  |  |  |
|
… |  |  |  |  |  |

      Примечание:

      \* – числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых.

      3. Информация о параметрах работы электрической станции до и после реализации мероприятий, указанных в подпункте 2) пункта 6 статьи 15-5 Закона\*.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
№ |
Установленная мощность, в том числе регулировочная мощность |
Среднегодовая располагаемая мощность, в том числе регулировочная мощность |
Удельный расход условного топлива на отпуск\*\* |
|
Электрическая (МВт) |
Тепловая (Гкал/ч) |
Электрическая (МВт) |
Тепловая (Гкал/ч) |
Электрической энергии (гут/кВтч) |
Тепловой энергии (гут/кВтч) |
|
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
6 |
7 |
|
До реализации мероприятий |
|
1. |  |  |  |  |  |  |
|
После реализации мероприятий |
|
2. |  |  |  |  |  |  |

      Примечание:

      \* – числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до десятых.

      \*\* – в номинальном режиме работы электростанции.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 2к Правилам участияпотребителей, включенныхв Реестр групп лиц,в создании электрическоймощности для покрытияпрогнозируемого дефицита |

 **Диапазон регулирования, предъявляемый к вновь вводимой электрической мощности**

      Сноска. Правила дополнены приложением 2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 25.11.2024 № 414 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
№ п/п |
Тип электростанции энергопроизводящей организации |
Диапазон регулировочной электрической мощности, МВт |
Скорость изменения объема регулировочной электрической мощности, МВт/минута |
Примечание |
|
1. |
Электростанции с угольной генерацией и комбинированным режимом сжигания топлива (уголь + вторичные энергетические ресурсы) |
+/-30% от Р\* |
не менее 10 |
\*\* |
|
2. |
Электростанции с угольной генерацией и комбинированным режимом сжигания топлива (уголь + вторичные энергетические ресрусы) участвующие в теплоснабжении |
+/-20% от Р\* |
не менее 10 |
\*\*\* |

      Примечание:

      \*- Р – переменная база, в МВт, значение которой определяется на каждый час суток по следующей формуле:

      Р=Рраб – max (Ртехн.мин; Ртехнол.мин), где:

      Рраб – значение рабочей электрической мощности генерации электрической станции энергопроизводящей организации на соответствующий час суток, согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, в МВт;

      Ртехн.мин – значение технического минимума электрической станции энергопроизводящей организации на соответствующий час суток, согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, в МВт;

      Ртехнол.мин – значение технологического минимум электрической станции энергопроизводящей организации на соответствующий час суток, согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, в МВт;

      max(Ртехн.мин; Ртехнол.мин) – наибольшее из значений

      Значения Рраб, Ртехн.мин, Ртехнол.мин определяются согласно Правилам рынка мощности. Задействование регулировочной электрической мощности производиться на загрузку в пределах рабочей электрической мощности, на разгрузку до наибольшего из значений Ртехн.мин и Ртехнол.мин

      \*\* – в целях обеспечения заданного диапазона регулирования среднечасовая генерация электрической энергии при формировании суточных графиков генерации, вновь вводимых в эксплуатацию и (или) реконструируемых генерирующих установок с маневренным режимом генерации учитывается на уровне:

      (0,65\*Р) + max(Ртехн.мин; Ртехнол.мин),

      \*\*\* – в целях обеспечения заданного диапазона регулирования среднечасовая генерация электрической энергии при формировании суточных графиков генерации, вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации учитывается на уровне:

      (0,8\*Р) + max(Ртехн.мин; Ртехнол.мин).

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан