

## 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 Казахстан  
от 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:

$M_{роп} = D_{эм} * (ПНпр / ПНЕЭС)$ , где

$M_{роп}$  – расчетный объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании электрической мощности;

$D_{эм}$  – 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:

$$M_{оп} = (D_{эм} + C_{Mпр}) * (P_{Нпр} / P_{НЕЭС}) - C_{Mпр}, \text{ где}$$

$M_{оп}$  – объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании электрической мощности;

$D_{эм}$  – объем прогнозируемого дефицита электрической мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или в какой-либо из ее зон;

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

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

$P_{НЕЭС}$  – общая пиковая нагрузка в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан на момент утверждения прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период.

Если  $M_{оп}$  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  $M_{оп}$ , 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  $M_{оп}$ , 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:

$$M_{ез} = M_{оп} - C_{Mоп}, \text{ где}$$

$M_{ез}$  – 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;

$M_{оп}$  – 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:

$Mez1 = Mez * (ПНпр1/ПНпр)$ , где

Mez1 – 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;

Mez – 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:

$Mez = Mop - CMop$ , 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:

$$M_{\text{регроп}} = D_{\text{регэм}} * (\text{ПНпр} / \text{ПНЕЭС}), \text{ где}$$

$M_{\text{регроп}}$  – 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:

$$\text{Мопрег} = (\text{Дрегэм} + \text{СМрегпр}) * (\text{ПНпр} / \text{ПНЕЭС}) - \text{СМрегпр}$$
, 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:

$Mez = Moпрег - CMрегоп$ , где

Mez – 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;

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

CMрегоп – 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:

$Mez1 = Mez * (ПНпр1 / ПНпр)$ , где

Mez1 – 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;

Mez – 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:

$M_{ez} = M_{опрег} - CМ_{регоп}$ , где

$M_{ez}$  – 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;

$M_{опрег}$  – объем обязательств потребителей, включенных в Реестр соответствующей группы лиц, в создании регулировочной электрической мощности;

$CМ_{регоп}$  – 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 (гуд/кВтч)	Тепловой энергии (гуд/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 2  
к Правилам участия  
потребителей, включенных  
в Реестр групп лиц,  
в создании электрической  
мощности для покрытия  
прогнозируемого 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 P*	не менее 10	**
2.	Электростанции с угольной генерацией и комбинированным режимом сжигания топлива (уголь + вторичные энергетические ресурсы) участвующие в теплоснабжении	+/-20% от P*	не менее 10	***

Примечание:

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

$$P = P_{\text{раб}} - \max(P_{\text{техн.мин}}; P_{\text{технол.мин}}), \text{ где:}$$

$P_{\text{раб}}$  – 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;

$P_{\text{техн.мин}}$  – значение технического минимума электрической станции энергопроизводящей организации на соответствующий час суток, согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, в МВт;

$P_{\text{технол.мин}}$  – значение технологического минимум электрической станции энергопроизводящей организации на соответствующий час суток, согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, в МВт;

$$\max(P_{\text{техн.мин}}; P_{\text{технол.мин}}) \text{ – наибольшее из значений}$$

Значения  $P_{\text{раб}}$ ,  $P_{\text{техн.мин}}$ ,  $P_{\text{технол.мин}}$  определяются согласно Правилам рынка мощности. Задействование регулировочной электрической мощности производится на загрузку в пределах рабочей электрической мощности, на разгрузку до наибольшего из значений  $P_{\text{техн.мин}}$  и  $P_{\text{технол.мин}}$

\*\* – 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:

$$(0,65*P) + \max(P_{\text{техн.мин}}; P_{\text{технол.мин}}),$$

\*\*\* – 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:

$$(0,8*P) + \max(P_{\text{техн.мин}}; P_{\text{технол.мин}}).$$