

**Об утверждении Правил расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 685. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 23 декабря 2015 года № 12474.

**Примечание РЦПИ!**

**Настоящий приказ вводится в действие с 01.01.2018 г.**

В соответствии с подпунктом 70-20) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

**Сноска. Преамбула - 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).**

1. Утвердить прилагаемые Правила расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

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 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

Министр энергетики  
Республики Казахстан

В. Школьник

Утверждены  
приказом Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 3 декабря 2015 года № 685

## **Правила расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки**

**Сноска. Правила – в редакции приказа Министра энергетики РК от 19.03.2021 № 96 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

### **Глава 1. Общие положения**

1. Настоящие Правила расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 70-20) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон) и определяют порядок расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

**Сноска. Пункт 1 - 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).**

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) единый закупщик – юридическое лицо, определяемое уполномоченным органом, осуществляющее централизованную покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованное оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в порядке, предусмотренном Законом;

2) системный оператор – национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме,

оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

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

4) прогнозный спрос на электрическую мощность – разработанный системным оператором документ, определяющий прогнозные величины максимального в году потребления электрической мощности субъектов оптового рынка электрической энергии и необходимые резервы электрической мощности единой электроэнергетической системы Казахстана;

5) услуга по поддержанию готовности электрической мощности – услуга, оказываемая энергопроизводящими организациями единому закупщику, по поддержанию готовности аттестованной в установленном порядке электрической мощности генерирующих установок к несению нагрузки;

6) услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки – услуга, оказываемая единым закупщиком, по обеспечению готовности аттестованной в установленном порядке электрической мощности генерирующих установок в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан к несению нагрузки;

7) централизованные торги электрической мощностью – процесс, направленный на заключение договоров на оказание услуг по поддержанию готовности электрической мощности между энергопроизводящими организациями и единым закупщиком, в электронной системе торговли.

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

## **Глава 2. Порядок расчета цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на предстоящий календарный год**

3. Расчет цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее – цена на услугу по обеспечению) на предстоящий календарный год осуществляется единым закупщиком на основании:

1) средневзвешенной цены на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, сложившейся по результатам централизованных торгов электрической мощностью;

2) средневзвешенной цены на услугу по поддержанию готовности электрической мощности всех договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных единым закупщиком с победителями тендеров на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, а также с победителями аукционных торгов, с действующими энергопроизводящими организациями, которые заключили инвестиционное соглашение на модернизацию,

расширение, реконструкцию и (или) обновление с уполномоченным органом, а также с действующими энергопроизводящими организациями, которые заключили инвестиционное соглашение на модернизацию, реконструкцию и (или) расширение со строительством генерирующих установок с использованием газа в качестве альтернативного типа топлива, а также с действующими энергопроизводящими организациями, в состав которых входят теплоэлектростанции;

3) прогнозных заявок на потребление энергоснабжающих, энергопередающих организаций и потребителей, являющихся субъектами оптового рынка;

4) прогнозного спроса на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы;

5) положительного финансового результата, подтвержденного аудиторским отчетом, по деятельности единого закупщика на рынке электрической мощности за год, предшествующий году, в котором осуществляется расчет цены.

**Сноска. Пункт 3 - 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).**

4. Цена на услугу по обеспечению на предстоящий календарный год рассчитывается единым закупщиком с точностью до целых по следующей формуле:

$$Ц = \frac{\sum_{j=1}^m P_j * Ц_j * M_{12} + \Delta_{ЕЗ} - \Delta_{рез}}{\sum_{i=1}^n P_{абс.і} * M_{12}},$$

где:

Ц

– цена на услугу по обеспечению на предстоящий календарный год, в тенге за один МВт в месяц;

$\sum_{j=1}^m$

– сумма по j;

j

– порядковый номер, изменяющийся от 1 до m;

m

– общее количество действующих договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных между единым закупщиком и энергопроизводящими организациями;

$P_j$

– объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный на предстоящий календарный год в  $j$ -том действующем договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в МВт;

$C_j$

– цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанная на предстоящий календарный год в  $j$ -том действующем договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в тенге за один МВт в месяц;

$M_{12}$

– длительность календарного года, в месяцах;

$\Delta_{ЕЗ}$

– иные, помимо затрат на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности, экономически обоснованные затраты единого закупщика в предстоящем календарном году, связанные с оказанием услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в предстоящем календарном году, в тенге ;

$\Delta_{рез}$

– положительный финансовый результат, подтвержденный аудиторским отчетом, по деятельности единого закупщика на рынке электрической мощности за год, предшествующий году, в котором осуществляется расчет цены, в тенге.

Финансовый результат для расчета

$\Delta_{рез}$

формируется исходя из валового результата от деятельности единого закупщика по покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и оказания услуги по обеспечению готовности электрической мощности за вычетом:

фактически понесенных операционных затрат единого закупщика, но не выше затрат, учтенных при утверждении цены на соответствующий год;

непокрытых затрат на разработку предварительного технико-экономического обоснования по заказу уполномоченного органа;

расчетного корпоративного подоходного налога;

$$\sum_{i=1}^n$$

– сумма по  $i$ ;

$i$

– порядковый номер, изменяющийся от 1 до  $n$ ;

$n$

– общее количество энергоснабжающих, энергопередающих организаций и потребителей, являющихся субъектами оптового рынка, согласно соответствующему прогнозному спросу на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы, разработанному системным оператором в текущем календарном году согласно приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 "Об утверждении Правил организации и функционирования рынка электрической мощности" (далее – Правила организации и функционирования рынка электрической мощности) (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612);

$P_{абс.i}$

– максимальная в предстоящем календарном году электрическая мощность потребления, указанная в соответствующей прогнозной заявке на потребление  $i$ -той энергоснабжающей, энергопередающей организации и потребителя, являющегося субъектом оптового рынка, направленной системному оператору в текущем календарном году согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности.

### **Глава 3. Порядок размещения на интернет-ресурсе цены на услугу по обеспечению на предстоящий календарный год**

5. Единый закупщик ежегодно до 1 декабря размещает цену на услугу по обеспечению на предстоящий год на своем интернет-ресурсе вместе с подтверждающими расчетами.

Подтверждающие расчеты, указанные в части первой настоящего пункта, размещаются на интернет-ресурсе единого закупщика с детализацией всех компонентов формулы, указанной в пункте 4 настоящих Правил.

