

О внесении изменений и дополнений в приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2021 года № 161 "Об утверждении Правил организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации"

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 12 июня 2025 года № 236-н/к.
Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 16 июня 2025 года № 36274

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 30 апреля 2021 года № 161 "Об утверждении Правил организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 22727) следующие изменения и дополнения:

в Правилах организации и проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденных указанным приказом:

подпункт 4) пункта 2 изложить в новой редакции:

"4) односторонний аукцион – форма организации аукционных торгов, направленная на определение победителя и претендента на победителя (далее – претендент), путем последовательного отбора заявок участников аукционных торгов из ранжированного списка участников аукционных торгов;"

пункт 6 изложить в новой редакции:

"6. На аукционных торгах единым закупщиком закупается объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, закупаемый на аукционных торгах соответствующего года, выставляется на данные аукционные торги по значению равным или не превышающим (меньше) Базы, скорректированной на долю нагрузки ЕЭС РК, приходящуюся на потребителей, не входящих в Реестр групп лиц, в зависимости от сроков ввода в эксплуатацию регулировочных генерирующих установок с маневренным режимом генерации, определенных уполномоченным органом.

Если объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности Второго и (или) Третьего видов аукционных торгов не отобран полностью по итогам данных аукционных торгов, то соответствующий не отобранный объем услуги по

поддержанию готовности электрической мощности подлежит дополнению к объему услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанному в Графике следующих аукционных торгов по данным видам, соответственно.";

пункт 29 изложить в новой редакции:

"29. Решение комиссии принимается голосованием и считается принятым, если за него подано большинство голосов от общего количества членов комиссии. При равенстве голосов принятым считается решение, за которое проголосовал председатель комиссии.

При наличии возражений к решению комиссии, член комиссии выражает в письменном виде особое мнение, прилагаемое к решению комиссии.

Особое мнение заявляется и формируется непосредственно в ходе заседания комиссии. Текст особого мнения члена комиссии предоставляется Секретарю комиссии не позднее 18:00 часов по времени города Астаны следующего рабочего дня за заседанием комиссии.

Секретарь комиссии указывает о наличии особого мнения члена комиссии и дату его предоставления при формировании решения комиссии.";

пункт 53 изложить в новой редакции:

"53. Документация Третьего вида аукционных торгов готовится с учетом:

1) прогнозного индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации, рассчитанного по предварительным ТЭО аналогичных проектов и (или) результатам аукционных торгов по аналогичным проектам, проведенным в соответствии с Первым видом аукционных торгов;

2) срока покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, равного 15 (пятнадцати) годам;

3) объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности;

4) зоны дефицита регулировочной электрической мощности в ЕЭС РК;

5) предварительных технических условий на подключение к электрической сети, перед выдачей которых энергопередающие организации, эксплуатирующие электрические сети в соответствующей зоне ЕЭС РК, представляют в адрес уполномоченного органа информацию о возможных точках подключения к электрическим сетям не позднее, чем через 60 (шестьдесят) календарных дней после опубликования Графика.

Точки подключения резервируются энергопередающими организациями до момента выдачи технических условий на подключение к электрической сети, с направлением соответствующей информации уполномоченному органу.

При получении нескольких заявлений на одну точку подключения к электрическим сетям, энергопередающая организация выдает предварительные технические условия каждому заявителю.";

подпункт 8) пункта 54 изложить в новой редакции:

"8) копии правоустанавливающих документов на земельный участок в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан, подтверждающих наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают права на земельный участок, и с учетом государственной регистрации прав на земельный участок в порядке и сроки, которые установлены законодательством Республики Казахстан о государственной регистрации права на недвижимое имущество;"

пункт 78 изложить в новой редакции:

"78. Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах, внесенное заявителем в виде банковской гарантии или резервного аккредитива, возвращается (освобождается) путем направления единым закупщиком соответствующего письма в банк (банки) в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня наступления одного из следующих случаев:

1) участник не стал победителем аукционных торгов в соответствии с итогами аукционных торгов (указанный случай не распространяется на претендента);

2) победитель аукционных торгов или претендент заключил договор покупки электрической мощности и внес необходимый объем финансового обеспечения исполнения условий договора покупки электрической мощности.";

пункт 80 изложить в новой редакции:

"80. Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах оформляется на срок действия, не менее 120 (ста двадцати) календарных дней с даты проведения аукционных торгов, и является безотзывным.

При намерении претендента заключить договор покупки электрической мощности, срок финансового обеспечения заявки на участие в аукционных торгах претендента, продлевается в течение 3 (трех) рабочих дней после дня завершения соответствующих аукционных торгов на срок, не менее 90 (девяноста) календарных дней.";

дополнить пунктом 88-1 следующего содержания:

"88-1. Определение претендента осуществляется путем выбора заявки, следующей за заявкой победителя в итоговом ранжированном списке участников аукционных торгов.

При незаключении в порядке и на условиях, определенных настоящими Правилами, победителем аукционных торгов договора покупки электрической мощности и (или) не предоставления победителем аукционных торгов необходимого объема финансового обеспечения исполнения условий договора покупки электрической мощности в соответствии с пунктом 95 настоящих Правил, заключение договора осуществляется с претендентом в соответствии с пунктами 92 и 93 настоящих Правил.

При этом в качестве индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации устанавливается последняя востребованная заявка на участие победителя.";

пункт 90 изложить в новой редакции:

"90. Реестр победителей аукционных торгов публикуется на интернет-ресурсе организатора аукционных торгов после проведения последнего вида аукционных торгов, согласно соответствующему Графику.

В реестре победителей аукционных торгов для каждого вида аукционных торгов отражается следующая информация:

победитель (победители), аукционных торгов, претендент;

тариф (тарифы), определенный (определенные) по итогам аукционных торгов;

объемы услуги по поддержанию готовности электрической мощности, полностью вошедшие в объем отбора в рамках аукционных торгов.";

пункт 96 изложить в новой редакции:

"96. Необходимый объем финансового обеспечения исполнения условий договора покупки электрической мощности, указываемый в Графике, определяется в объеме, равном 0,5 (ноль целых пять десятых) процента от произведения индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации (в тенге/МВт*месяц), срока покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, равный 15 (пятнадцати) годам и объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности (в МВт), указанного в Графике.".

дополнить пунктом 119 следующего содержания:

"119. Победители аукционных торгов на ежемесячной основе предоставляют Уполномоченному органу информацию о ходе строительства вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации.".

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

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

2) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

3) 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) и 2) 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*

Е. Аккенжонов

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