

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с аттестацией генерирующего оборудования тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории Калининградской области в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 20.10.2015 №2098-р, с учетом изменений в Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденных Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 24.11.2017

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>п.1.3 Приложение 2</p>	<p>Испытания генерирующего оборудования участника оптового рынка проводится с целью прямого или косвенного (по результатам дорасчета) определения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – установленной (номинальной) мощности генерирующего оборудования; – фактической располагаемой мощности генерирующего оборудования (при заданных условиях проведения испытаний); – иных фактических технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, подлежащих установлению в соответствии с договорами обязательной поставки и (или) решением Правительства РФ и (или) по заявлению участника: <ul style="list-style-type: none"> а) величин нижнего и верхнего пределов регулировочного диапазона активной мощности генерирующего оборудования; б) скорости изменения (набора/снижения) нагрузки внутри регулировочного диапазона активной мощности генерирующего оборудования; в) времени пуска и набора нагрузки до максимальной мощности генерирующего оборудования; г) возможности останова генерирующего оборудования в резерв на ночное время; д) возможности устойчивой работы генерирующего оборудования в случае его эксплуатации исключительно для 	<p>Испытания генерирующего оборудования участника оптового рынка проводится с целью прямого или косвенного (по результатам дорасчета) определения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – установленной (номинальной) мощности генерирующего оборудования; – фактической располагаемой мощности генерирующего оборудования (при заданных условиях проведения испытаний); – иных фактических технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, подлежащих установлению в соответствии с договорами обязательной поставки и (или) решением Правительства РФ и (или) по заявлению участника: <ul style="list-style-type: none"> а) величин нижнего и верхнего пределов регулировочного диапазона активной мощности генерирующего оборудования; б) скорости изменения (набора/снижения) нагрузки внутри регулировочного диапазона активной мощности генерирующего оборудования; в) времени пуска и набора нагрузки до максимальной мощности генерирующего оборудования; г) возможности останова генерирующего оборудования в резерв на ночное время; д) возможности устойчивой работы генерирующего оборудования в случае его эксплуатации исключительно для

	<p>удовлетворения собственных нужд электростанции;</p> <p>е) обеспечения участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты;</p> <p>ж) обеспечения автоматического регулирования частоты в астатическом режиме в условиях работы генерирующего оборудования в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы);</p> <p>з) возможности перевода генерирующего оборудования с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно без его останова.</p>	<p>удовлетворения собственных нужд электростанции;</p> <p>е) обеспечения участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты;</p> <p>ж) обеспечения регулирования частоты (в т.ч. автоматического регулирования частоты в астатическом режиме) в условиях работы генерирующего оборудования в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы);</p> <p>з) возможности перевода генерирующего оборудования с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно без его останова.</p>
<p>п.1.4 Приложение 2</p>	<p>Добавить пункт</p>	<p>В отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, в случаях, установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], контроль выполнения одного или нескольких индивидуальных обязательных технических требований, установленных соответствующим решением Правительства РФ, может осуществляться при проведении тестирования (либо в течение, установленного <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.] периода времени, после ввода в эксплуатацию) последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта.</p>
<p>п.2.1.6.8 Приложение 2</p>	<p>При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно в программе испытаний должен быть указан временной интервал, в течение которого будет осуществлен</p>	<p>При тестировании генерирующего оборудования для подтверждения возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно в программе испытаний должен быть указан временной интервал, в течение которого будет осуществлен</p>

	<p>перевод с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно по каждому из энергоблоков.</p>	<p>перевод с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно по каждому из энергоблоков.</p> <p>В случаях, установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, подтверждение по результатам тестирования возможности перевода энергоблоков с основного вида топлива на резервный (аварийный) и обратно осуществляется при проведении тестирования последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта.</p>
<p>п.2.1.6.9 Приложение 2</p>	<p>Тестирование обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования при эксплуатации исключительно для удовлетворения собственных нужд электростанции и (или) обеспечения участия системы регулирования вновь генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) участия генерирующего оборудования в автоматическом регулировании частоты в астатическом режиме в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) проводится в соответствии отдельной Программой испытаний, согласованной СО. В соответствующей программе испытаний должна быть указана продолжительность проведения соответствующих тестов.</p>	<p>Тестирование обеспечения устойчивой работы генерирующего оборудования при эксплуатации исключительно для удовлетворения собственных нужд электростанции и (или) обеспечения участия системы регулирования вновь генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) участия генерирующего оборудования в регулировании частоты (в т.ч. автоматическом регулировании частоты в астатическом режиме) в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) проводится в соответствии отдельной Программой испытаний, согласованной СО. В соответствующей программе испытаний должна быть указана продолжительность проведения соответствующих тестов.</p> <p>В случаях, установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, возможность участия в автоматическом регулировании частоты в условиях работы в составе изолированно работающей энергосистемы (части энергосистемы) должна быть</p>

		<p>подтверждена не позднее двух месяцев с даты ввода в эксплуатацию последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта, строительство которого осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ.</p>
<p>п.6 Приложение 2</p>	<p>... Признак соответствия технических параметров генерирующего оборудования договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ, устанавливается</p> <p>а) в отношении технических параметров, подлежащих тестированию в соответствии с требованиями <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], - в случае, если полученные по результатам испытаний значения фактических параметров тестируемого оборудования не ухудшают договорные значения и (или) значения, указанные в решении Правительства РФ (при наличии в договорах и (или) Распоряжении Правительства РФ таких значений).</p> <p>б) в отношении технических требований, выполнение которых в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] осуществляется на основании представленной поставщиком информации о соответствии генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, подлежащим строительству, установленным решением Правительства РФ, - если указанная информация представлена в СО по форме, установленной указанным Регламентом.</p> <p>В противном случае устанавливается признак несоответствия технических параметров договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ.</p> <p>...</p>	<p>... Признак соответствия технических параметров генерирующего оборудования договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ, устанавливается</p> <p>а) в отношении технических параметров, подлежащих тестированию в соответствии с требованиями <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9], - в случае, если полученные по результатам испытаний значения фактических параметров тестируемого оборудования не ухудшают договорные значения и (или) значения, указанные в решении Правительства РФ (при наличии в договорах и (или) Распоряжении Правительства РФ таких значений).</p> <p>б) в отношении технических требований, выполнение которых в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9] осуществляется на основании представленной поставщиком информации о соответствии генерирующего объекта техническим требованиям к генерирующим объектам, подлежащим строительству, установленным решением Правительства РФ, - если указанная информация представлена в СО по форме, установленной указанным Регламентом.</p> <p>В противном случае устанавливается признак несоответствия технических параметров договорным значениям и (или) значениям, указанным в решении Правительства РФ.</p> <p>В отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, строительство которых</p>

		<p>осуществлено в соответствии с решением Правительства РФ, при неподтверждении одного или нескольких обязательных технических параметров, указанных в пдп. «а)» настоящего Порядка, контроль выполнения которых в случаях, установленных <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.], должен был быть осуществлен при проведении тестирования (либо в течение, установленного <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [8.9.] периода времени, после ввода в эксплуатацию) последнего относящегося к данной электростанции генерирующего объекта, в отношении ранее аттестованного на этой же электростанции генерирующего оборудования с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором установлено такое невыполнение, устанавливается признак несоответствия технических параметров значениям, указанным в решении Правительства РФ, а предельный объем поставки мощности устанавливается равным нулю.</p> <p>...</p>
--	--	---