

## ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В АПРЕЛЕ 2021

Автор: Vegas LEX специально для BigpowerNews

МОСКВА, 12 мая (BigpowerNews) –

			VEGAS LEX
№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	<p><b>Федеральный закон от 20.04.2021 № 99-ФЗ "О внесении изменения в главу 55 Трудового кодекса Российской Федерации"</b></p> <p><a href="http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97812.html">http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97812.html</a></p>	<p>Федеральным законом от 20.04.2021 № 99-ФЗ внесены изменения в главу 55 Трудового кодекса Российской Федерации (далее –ТК РФ).</p> <p>В частности, ТК РФ дополнен статьей 351.6, устанавливающей особенности регулирования труда работников в сфере электроэнергетики, сфере теплоснабжения, в области промышленной безопасности, области безопасности гидротехнических сооружений.</p> <p>Статья 351.6 предусматривает, что к трудовой деятельности в сферах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– электроэнергетики: допускаются лица, прошедшие у работодателя подготовку к выполнению трудовых функций (далее - подготовка) и получившие у него подтверждение их готовности к выполнению трудовых функций (далее - подтверждение готовности к работе), прошедшие аттестацию по вопросам безопасности в сфере электроэнергетики, а в случаях, предусмотренных федеральными законами, также аттестацию в области промышленной</li> </ul>	<p><b>Документ вступил в силу 01.05.2021</b></p>

		<p>безопасности, аттестацию по вопросам безопасности гидротехнических сооружений;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– теплоснабжения: допускаются лица, прошедшие у работодателя подготовку и получившие у него подтверждение готовности к работе, а в случаях, предусмотренных федеральными законами, также прошедшие аттестацию по вопросам безопасности в сфере электроэнергетики, аттестацию в области промышленной безопасности.</li> </ul> <p>При этом, в случаях, предусмотренных законодательством в области промышленной безопасности, законодательством о безопасности гидротехнических сооружений, к трудовой деятельности в области промышленной безопасности, области безопасности гидротехнических сооружений допускаются лица, прошедшие аттестацию в соответствующих областях.</p> <p>Кроме того, статья 351.6 ТК РФ предусматривает, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: определяются Перечни видов профессиональной деятельности, для осуществления которых требуется прохождение аттестации в области (по вопросам) безопасности в соответствующей сфере (области) и (или) прохождение подготовки и получение подтверждения готовности к работе, а также перечни категорий работников, обязанных проходить такие аттестацию и (или) подготовку и получать подтверждение готовности к работе.</li> <li>– Правительством Российской Федерации или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти: определяется Порядок проведения аттестации в области (по вопросам) безопасности в соответствующей сфере (области), порядок проведения подготовки и получения подтверждения готовности к работе, включая периодичность их проведения и возможность одновременного проведения аттестации в одной сфере (области) с проведением аттестации в другой сфере (области) и (или) с проведением подготовки и получением подтверждения готовности к работе в рамках одной процедуры.</li> </ul>	
2.	<p><b>Постановление Правительства РФ от 31.03.2021 № 496 "О внесении изменений в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и признании</b></p>	<p>Постановлением Правительства РФ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– утверждены изменения в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – ПНД № 861);</li> <li>– признан утратившим силу подпункт "б" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу отнесения территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую</li> </ul>	<p><b>Документ вступил в силу 10.04.2021</b></p>

**утратившим силу подпункта "б" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу отнесения территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую ценовую зону оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 1446"**

<http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document98073.phtml>

ценовую зону оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 1446 "Об отнесении территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую ценовую зону оптового рынка, а также об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации";

– признан утратившим силу абзац шестой пункта 42 ПНД № 861.

В рамках изменений, ПНД № 861 дополнены пунктом 8(2), согласно которому: «В целях обеспечения равенства единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории), из числа тех, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность), а также в целях исполнения обязательств гарантирующих поставщиков по договорам поставки электрической энергии и мощности перед потребителями электрической энергии и мощности, территориальная сетевая организация заключает договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) с иной территориальной сетевой организацией при соблюдении следующих обязательных условий:

иная территориальная сетевая организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;

иная территориальная сетевая организация присоединена к территориальной сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства организаций, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

для территориальной сетевой организации и иной территориальной сетевой организации были установлены индивидуальные тарифы на передачу электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в предыдущем периоде регулирования.

В договоре на услуги по передаче электрической энергии (мощности), заключенном между территориальной сетевой организацией и иной территориальной сетевой организацией в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, объем услуг, оказанных иной территориальной сетевой организацией, определяется в точках разграничения балансовой принадлежности иной территориальной сетевой организации и потребителей электрической энергии (мощности), имеющих договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком, действующим в зоне деятельности иной территориальной сетевой организации, и (или) при наличии положительного сальдо перетока электрической энергии из сетей

		<p>иной территориальной сетевой организации в сети смежных с ней территориальных сетевых организаций в рамках одного субъекта Российской Федерации - в точках разграничения балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства иной территориальной сетевой организации и смежных с ней территориальных сетевых организаций."</p>	
<p>3.</p>	<p><b>Постановление Правительства РФ от 26.04.2021 № 639 "О внесении изменений в подпункт "б" пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям"</b></p> <p><a href="http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97910.html">http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97910.html</a></p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 26.04.2021 № 639 внесены изменения в подпункт «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – ПТП № 861).</p> <p>В рамках изменений, подпункт "б" пункта 16 ПТП № 861:</p> <p>а) после абзаца первого дополнен абзацами следующего содержания:</p> <p>"30 рабочих дней - для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 настоящих Правил, при одновременном соблюдении следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя осуществляется к электрическим сетям классом напряжения 0,4 кВ и ниже;</li> <li>– расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 15 метров;</li> <li>– отсутствует необходимость урегулирования отношений с лицами, являющимися собственниками или иными законными владельцами земельных участков, расположенных полностью или частично между ближайшим объектом электрической сети, имеющим указанный в заявке класс напряжения и используемый сетевой организацией для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, и земельным участком заявителя;</li> <li>– от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, а также по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности);"</li> </ul> <p>б) в абзаце втором слова "в случаях" заменить словами "при несоблюдении любого из условий, предусмотренных абзацами вторым - шестым настоящего подпункта, в случае";</p> <p>в) абзац шестой изложить в следующей редакции:</p>	<p><b>Документ вступает в силу 05.05.2021</b></p>

		<p>"в случаях, не предусмотренных абзацами вторым - десятым настоящего подпункта:".</p>	
<p>4.</p>	<p><b>Приказ Минэнерго России от 28.12.2020 № 1195 "Об утверждении Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 3 августа 2018 г. № 630 "Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок "Методические указания по устойчивости энергосистем", от 8 февраля 2019 г. № 81 "Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные</b></p>	<p>Зарегистрированным Минюстом России 27.04.2021 приказом Минэнерго России утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Правила разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии;</li> <li>- изменения, которые вносятся в приказы Минэнерго России от 03.08.2018 № 630 "Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок "Методические указания по устойчивости энергосистем", от 08.02.2019 № 81 "Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229".</li> </ul> <p>Правила разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (далее - Правила) устанавливают требования к разработке схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии (далее - схема выдачи мощности), схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (далее - схема внешнего электроснабжения) и порядок взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при их согласовании.</p> <p>Выполнение требований Правил является обязательным для:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- юридических и физических лиц, имеющих намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии или энергопринимающих устройств по основаниям, предусмотренным пунктом 2 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения, заявитель соответственно);</li> <li>- сетевых организаций, соответствующих установленным Правилами технологического присоединения требованиям к определению сетевой</li> </ul>	<p><b>Документ вступает в силу 01.09.2021</b></p>

**приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229"**

<http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document98071.phtml>

организации, в которую должна быть подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям соответствующего объекта по производству электрической энергии или энергопринимающего устройства, а также иных собственников и законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, в том числе входящих в состав объекта по производству электрической энергии, в случаях когда в соответствии с требованиями Правил технологического присоединения указанные собственники и законные владельцы обязаны выполнять функции сетевых организаций при технологическом присоединении к электрическим сетям (далее - сетевая организация);

- системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее - субъект оперативно-диспетчерского управления);
- субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, объектами электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающими устройствами, входящими в состав территориальной или объединенной электроэнергетической системы либо ее части, на территории которой планируется технологическое присоединение объекта по производству электрической энергии или энергопринимающего устройства заявителя;
- проектных организаций и иных юридических и физических лиц, привлекаемых заявителями для выполнения работ по разработке схем выдачи мощности, схем внешнего электроснабжения (далее - проектная организация).

Схема выдачи мощности (схема внешнего электроснабжения) должна разрабатываться заявителем в отношении объекта по производству электрической энергии (энергопринимающего устройства), соответствующего критериям, установленным подпунктом "к" пункта 10 Правил технологического присоединения, в следующих случаях:

а) присоединение нового или ранее выведенного из эксплуатации объекта по производству электрической энергии с максимальной мощностью более 5 МВт или энергопринимающего устройства с максимальной мощностью более 50 МВт;

б) изменение категории надежности, точек присоединения и (или) видов производственной деятельности существующего объекта по производству электрической энергии с максимальной мощностью более 5 МВт или существующего энергопринимающего устройства с максимальной мощностью более 50 МВт, не влекущее пересмотра величины его максимальной мощности, но изменяющее

технические решения по выдаче мощности (внешнему электроснабжению) такого объекта (устройства);

в) увеличение максимальной мощности существующего объекта по производству электрической энергии с максимальной мощностью более 5 МВт или существующего энергопринимающего устройства с максимальной мощностью более 50 МВт на величину 5 МВт или более;

г) увеличение максимальной мощности существующего объекта по производству электрической энергии с максимальной мощностью до 5 МВт включительно или существующего энергопринимающего устройства с максимальной мощностью до 50 МВт включительно на величину 5 МВт или более, в результате которого суммарная величина максимальной мощности объекта по производству электрической энергии или энергопринимающего устройства превысит 5 МВт или 50 МВт соответственно.

Требования Правил не распространяются на схемы выдачи мощности и схемы внешнего электроснабжения, технические задания на разработку которых согласованы и утверждены до даты принятия настоящих Правил.

Кроме того, Правила предусматривают:

- Требования к разработке и согласованию технического задания на разработку схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения);
- Требования к сбору и предоставлению исходных данных для разработки схемы выдачи мощности, схемы внешнего электроснабжения;
- Требования к формированию и верификации математических расчетных моделей;
- Требования к содержанию, разработке и согласованию схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения).