

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ФЕВРАЛЕ 2021

Автор: Vegas LEX специально для BigpowerNews

МОСКВА, 1 февраля (BigpowerNews) –

VEGAS LEX			
№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	Постановление Правительства РФ от 30.01.2021 № 85 "Об утверждении Правил выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок и о внесении	Постановлением утверждены Правила выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок (далее – Правила). Правила применяются при выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию указанных установок и объектов, если заявление подано в уполномоченный орган исполнительной власти после 01.02.2021. Правила вступают в силу со дня официального опубликования, за исключением положений абзаца третьего пункта 12, пункта 22, абзаца четвертого пункта 23, абзаца второго пункта 29 и пунктов 32–34, которые вступают в силу с 01.02.2022 и действуют до 01.01.2027. Правила устанавливают:	Документ вступил в силу 31.01.2021

изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"

Полная версия документа:

<http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97176.phtml>

а) категории энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения, теплопотребляющих установок (далее – допускаемые объекты), для которых требуется получение разрешения на допуск в эксплуатацию (далее – разрешение на допуск);

б) порядок, случаи и условия выдачи разрешения на допуск.

Правила определяют условия и случаи для выдачи разрешения на допуск.

В частности, разрешение на допуск требуется для допускаемых объектов следующих категорий и в следующих случаях:

а) для объектов по производству электрической энергии (в том числе по производству в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии (далее – энергопринимающие установки) – в случаях, предусмотренных Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

б) для объектов теплоснабжения (источников тепловой энергии, тепловых сетей) и (или) теплопотребляющих установок – в случаях, предусмотренных Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787;

в) для вновь вводимых в эксплуатацию или реконструированных объектов по производству электрической энергии (в том числе по производству в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих установок, объектов теплоснабжения, теплопотребляющих установок, технологическое присоединение которых не осуществляется, – в случае если их параметры (характеристики) идентичны параметрам объектов и установок, для которых получение разрешений на допуск предусмотрено Правилами технологического присоединения к электрическим сетям и Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808;

		г) для энергопринимающих установок, предназначенных для производства испытаний электрооборудования повышенным напряжением, – в случаях ввода в эксплуатацию новой установки или реконструкции электрооборудования ранее введенной в эксплуатацию установки. Разрешение на допуск объекта теплоснабжения (в том числе объекта по производству электрической энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), теплопотребляющей установки выдается при наличии разрешения на допуск энергопринимающих устройств данного допускаемого объекта	
2.	Постановление Правительства РФ от 30.01.2021 № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" Полная версия документа: http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document96861.pdf	Постановлением утверждены Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации (далее – Правила № 86). Правила № 86 определяют порядок вывода в ремонт и из эксплуатации линий электропередачи, оборудования и устройств, входящих в состав объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, включающий условия и порядок временной остановки работы указанных объектов электроэнергетики, осуществляемой в целях проведения комплекса технических мероприятий, направленных на поддержание или восстановление исправного состояния указанных объектов, изменение технико-экономических показателей состояния этих объектов, долгосрочное сохранение работоспособного состояния таких объектов во время простоя либо техническое обслуживание входящих в их состав устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления (далее – вывод в ремонт), а также условия и порядок окончательной остановки работы таких объектов, осуществляемой в том числе в целях их ликвидации (далее – вывод из эксплуатации). В соответствии с Правилами, согласованию подлежит: ▪ вывод в ремонт и из эксплуатации следующих объектов, включенных в соответствии с Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854, в перечень объектов диспетчеризации системного оператора или субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе: • линии электропередачи, оборудование и устройства, входящие в состав объектов электросетевого хозяйства;	Документ вступил в силу 31.01.2021

- оборудование и устройства электрических станций, установленная мощность которых составляет 5 МВт или более;
- оборудование и устройства систем накопления электрической энергии установленной мощностью 5 МВт или более, с использованием которых осуществляется производство (преобразование в электрическую энергию) и выдача электрической энергии в электрическую сеть;

- изменение объема управляющих воздействий противоаварийной или режимной автоматики, готовность оборудования к участию в регулировании частоты электрического тока, изменение величины располагаемой мощности, регулировочного диапазона по активной мощности генерирующего оборудования и иных параметров технологического режима работы оборудования в операционной зоне диспетчерского центра (далее - изменение технологических параметров), отнесенных в соответствии с Правилами оперативно-диспетчерского управления к объектам диспетчеризации этого диспетчерского центра, вследствие вывода в ремонт или из эксплуатации линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, не являющихся объектами диспетчеризации.

Вывод в ремонт линий электропередачи, оборудования и устройств, отнесенных к объектам диспетчеризации, и изменение технологических параметров, отнесенных к объектам диспетчеризации, вследствие вывода в ремонт линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, не являющихся объектами диспетчеризации (далее – вывод в ремонт объектов диспетчеризации), осуществляется по согласованию с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – субъект оперативно-диспетчерского управления) – системным оператором или субъектом оперативно-диспетчерского управления технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы.

В соответствии с пунктом 5 Правил № 86, в случае если капитальные затраты в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) или отдельных единиц генерирующего оборудования в его составе учитывались в установленном Правительством Российской Федерации порядке при определении цены на мощность, поставляемую на оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок) с использованием такого объекта или таких единиц генерирующего оборудования по договору, заключенному в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, собственнику такого объекта или соответствующих единиц генерирующего оборудования в его составе запрещается выводить указанные объект или единицы генерирующего оборудования из эксплуатации в течение 25 лет с даты начала

поставки мощности на оптовый рынок по ценам, учитывающим указанные выше капитальные затраты.

Согласно пункту 7 Правил № 86 плановый ремонт объектов диспетчеризации (плановое изменение технологических параметров, отнесенных к объектам диспетчеризации) производится в соответствии со сводными годовым и месячными графиками ремонта объектов диспетчеризации, утвержденными субъектом оперативно-диспетчерского управления.

В соответствии с пунктом 40 Правил № 86 вывод из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и более, трансформаторного (автотрансформаторного) оборудования высшим классом номинального напряжения 220 кВ и более и средств компенсации реактивной мощности напряжением 220 кВ и более, отнесенных к объектам диспетчеризации, осуществляется по согласованию с уполномоченным органом на основании заключения субъекта оперативно-диспетчерского управления о возможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации.

Вывод из эксплуатации отнесенных к объектам диспетчеризации линий электропередачи, оборудования и устройств, не указанных в пункте 40 Правил № 86, а также изменение объема управляющих воздействий противоаварийной или режимной автоматики на 5 МВт и более, изменение располагаемой мощности генерирующего оборудования (электростанции) на 5 МВт и более или изменение иных технологических параметров, отнесенных к объектам диспетчеризации, вследствие вывода из эксплуатации линий электропередачи, оборудования и устройств, не относящихся к объектам диспетчеризации, осуществляются по согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Правила № 86 предусматривают, что в случае планируемого вывода из эксплуатации относящегося к объектам диспетчеризации генерирующего или генерирующего и электросетевого оборудования, входящего в состав объекта по производству электрической энергии (мощности) оптового или розничного рынка, уполномоченный орган в течение 5 рабочих дней со дня получения от субъекта оперативно-диспетчерского управления заключения о невозможности вывода такого объекта диспетчеризации из эксплуатации направляет заявителю уведомление о необходимости представления в уполномоченный орган следующих документов, необходимых для рассмотрения заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации:

- предложений в отношении перечня мероприятий, необходимых для устранения причин, по которым вывод объекта диспетчеризации невозможен (далее соответственно - мероприятия по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из

эксплуатации, предложения в отношении перечня мероприятий), разработанных и согласованных в установленном настоящими Правилами порядке;

- заключения совета рынка об оценке экономических последствий для потребителей на оптовом рынке и розничных рынках реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации и продолжения эксплуатации объекта диспетчеризации, в отношении которого собственником подано заявление о выводе его из эксплуатации (далее - заключение об оценке экономических последствий);

- документов, предусмотренных абзацами вторым или третьим пункта 78 Правил № 86, или информации о результатах рассмотрения сетевой организацией предложения заявителя о приобретении объекта электросетевого хозяйства и указанных сетевой организацией причинах отклонения такого предложения - в случае, если вывод из эксплуатации генерирующего оборудования невозможен в связи с невозможностью вывода из эксплуатации электросетевого оборудования, входящего в состав соответствующего объекта по производству электрической энергии (мощности).

Заявитель – собственник объекта по производству электрической энергии (мощности) должен в срок не позднее 12 месяцев с даты направления уполномоченным органом указанного уведомления представить такие документы в уполномоченный орган.

По ходатайству заявителя, поданному в уполномоченный орган до истечения установленного срока представления документов, указанный срок может быть продлен уполномоченным органом на 3 месяца. Ходатайство заявителя должно содержать указание причин, по которым соответствующие документы не представлены заявителем в установленный ранее срок. О продлении или отказе в продлении срока предоставления документов, необходимых для рассмотрения заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации, уполномоченный орган уведомляет заявителя в течение 3 рабочих дней со дня получения от него ходатайства.

При неполучении от заявителя указанных в уведомлении документов в полном объеме в течение 12 месяцев (в случае продления срока представления документов в течение 15 месяцев) с даты направления уполномоченным органом заявителю указанного в абзаце первом настоящего пункта уведомления уполномоченный орган в течение 10 рабочих дней со дня окончания указанного срока направляет заявителю мотивированный отказ в предоставлении государственной услуги по согласованию вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации. С даты направления уполномоченным органом указанного отказа прекращается действие заключения субъекта оперативно-диспетчерского управления, заключения об оценке

экономических последствий и предложений в отношении перечня мероприятий, выданных (разработанных, согласованных) в рамках подготовки к рассмотрению ранее поданного заявителем заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации.

В целях получения заключения об оценке экономических последствий заявитель направляет в совет рынка запрос в письменной форме о выдаче такого заключения с приложением копии предложений в отношении перечня мероприятий, разработанных и согласованных в соответствии с разделом V Правил № 86, и указанием следующей информации:

- для рекомендуемого варианта мероприятий по выводу объекта диспетчеризации из эксплуатации, реализуемых на объектах электросетевого хозяйства, определенного в соответствии с пунктом 90 Правил № 86:

а) величина капитальных затрат на строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, указанная в предложениях в отношении перечня мероприятий, в ценах года, в котором подано заявление о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации (в случае если вывод из эксплуатации генерирующего оборудования невозможен в связи с невозможностью вывода из эксплуатации электросетевого оборудования, входящего в состав соответствующего объекта по производству электрической энергии (мощности), - указанная в предложениях в отношении перечня мероприятий величина капитальных затрат на реализацию мероприятий по обособлению выводимого из эксплуатации электросетевого оборудования и его преобразованию в объект электросетевого хозяйства, технологически независимый от генерирующего оборудования, а также стоимость объекта электросетевого хозяйства, по которой такой объект может быть передан заявителем в собственность сетевой организации);

величина изменения затрат на содержание объектов электросетевого хозяйства в результате реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации для каждой сетевой организации, на объектах электросетевого хозяйства которой планируется проведение таких мероприятий, в ценах года, в котором подано заявление о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации. Информация, указанная в настоящем подпункте, представляется в соответствии с данными, полученными заявителем от собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства в рамках разработки и согласования перечня мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации в соответствии с разделом V Правил № 86;

б) для рекомендуемого варианта мероприятий по строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности) для обеспечения возможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации,

определенного в соответствии с пунктом 90 Правил № 86, - объем мощности, который требуется построить (реконструировать), и требуемую дату начала поставки мощности новым (реконструированным) объектом по производству электрической энергии (мощности);

в) предложения по величине составляющей части цены (тарифа) на мощность, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца объекта диспетчеризации на эксплуатацию такого объекта в течение 72 месяцев с указанной в заявлении о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации даты его вывода из эксплуатации (в случае планируемого вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии розничного рынка предложения по величине указанной составляющей делаются исходя из условия поставки электрической энергии и мощности, произведенных таким объектом на оптовом рынке).

Совет рынка в течение 10 рабочих дней со дня получения от заявителя запроса и указанной в пункте 65 Правил № 86 информации в соответствии с порядком и методическими указаниями, утвержденными наблюдательным советом совета рынка и опубликованными в открытом доступе на официальном сайте совета рынка в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", проводит оценку экономических последствий для потребителей на оптовом и розничных рынках реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации и продолжения эксплуатации такого объекта, осуществляет подготовку и направляет заявителю заключение об оценке экономических последствий, составленное по форме, установленной наблюдательным советом совета рынка.

При подготовке заключения об оценке экономических последствий:

- в качестве предельной стоимости реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, подлежащих выполнению на объектах электросетевого хозяйства, принимается величина капитальных затрат на строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, указанная в предложениях в отношении перечня мероприятий, в ценах года, в котором подано заявление о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации, умноженная на коэффициент 1,15;

- в качестве предельной стоимости реализации мероприятий по обособлению выводимого из эксплуатации электросетевого оборудования и его преобразованию в объект электросетевого хозяйства, технологически независимый от генерирующего оборудования, принимается величина капитальных затрат на реализацию таких мероприятий в ценах года, в котором подано заявление о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации;

▪ совокупный объем денежных средств, необходимых для продолжения эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) или обеспечения финансирования и реализации на объектах электросетевого хозяйства мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, оценивается за период, начинающийся с указанной в заявлении даты вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации и оканчивающийся в дату, наступающую через 180 календарных месяцев с наиболее поздней из дат завершения реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации.

Согласно пункту 67 Правил № 86 в заключении об оценке экономических последствий в том числе указываются:

а) выраженный в ценах текущего года совокупный объем выручки от продажи мощности на оптовом рынке (в случае планируемого вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии розничного рынка эта величина определяется исходя из условия поставки электрической энергии и мощности, произведенными таким объектом на оптовом рынке) при продолжении эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) за период, определяемый в соответствии с пунктом 66 Правил № 86 (далее – экономические последствия от продолжения эксплуатации генерирующего объекта);

б) выраженный в ценах текущего года совокупный объем денежных средств, необходимых для обеспечения финансирования и реализации на объектах электросетевого хозяйства мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, за период, определяемый в соответствии с пунктом 66 Правил № 86 (далее – экономические последствия от реализации мероприятий на объектах электросетевого хозяйства), включающий следующие составляющие:

▪ стоимость продажи мощности в период реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации (в случае планируемого вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии розничного рынка эта величина определяется исходя из условия поставки электрической энергии и мощности, произведенными таким объектом на оптовом рынке);

▪ величина изменения затрат на содержание объектов электросетевого хозяйства в результате реализации таких мероприятий;

▪ предельная стоимость реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, определенная в соответствии с пунктом 66 Правил № 86 и учтенная советом рынка при проведении оценки экономических

последствий. В случае планируемого вывода из эксплуатации электросетевого оборудования, входящего в состав объекта по производству электрической энергии (мощности) предусмотренные настоящим подпунктом экономические последствия от реализации мероприятий на объектах электросетевого хозяйства (в том числе предельная стоимость реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации) должны быть указаны отдельно для случая реализации мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства для обеспечения возможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации и случая реализации мероприятий, необходимых для обособления указанного в заявлении о выводе из эксплуатации электросетевого оборудования и обеспечения возможности его функционирования в составе электроэнергетической системы в качестве объекта электросетевого хозяйства, технологически независимого от объекта по производству электрической энергии (мощности), выводимого из эксплуатации;

в) значение предельной (максимальной) цены на мощность, которая может быть определена по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указанного в пункте 68 Правил № 86, рассчитанное исходя из условия непревышения экономических последствий для потребителей на оптовом и розничных рынках от продажи мощности новым (реконструированным) генерирующим объектом по такой цене над соответствующими последствиями от реализации предложенных заявителем мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации на объектах электросетевого хозяйства или последствиями продолжения эксплуатации объекта диспетчеризации. При оценке экономических последствий для потребителей на оптовом и розничных рынках от продажи мощности новым (реконструированным) генерирующим объектом учитывается стоимость продажи мощности генерирующего объекта, выводимого из эксплуатации, в период реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации (в случае планируемого вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии розничного рынка эта стоимость определяется исходя из условий поставки электрической энергии и мощности, произведенной таким объектом на оптовом рынке);

г) информация, представленная заявителем в совет рынка в соответствии с пунктом 65 Правил № 86, в целях получения заключения об оценке экономических последствий.

Кроме того, постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86 внесены изменения в ряд нормативных правовых актов.

В частности, изменения внесены в:

1. Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24:

а) пункт 27 дополнен подпунктами "р" и "с" следующего содержания:

"р) информация о предусмотренных инвестиционным проектом мероприятиях по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, выполняемых сетевой организацией в рамках обязательств по договорам о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации);

с) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в решениях уполномоченного органа исполнительной власти в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим.";

б) пункт 30 дополнен подпунктом "з" следующего содержания:

"з) о поданных в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти заявлениях о выводе объектов диспетчеризации из эксплуатации, выданных субъектом оперативно-диспетчерского управления заключениях о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, а также о решениях по вопросам вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, принятых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации".";

в) пункт 34 дополнен абзацем следующего содержания:

"Информация, указанная в подпункте "з" пункта 30 настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте соответственно системного оператора или субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе в течение 5

рабочих дней со дня ее получения системным оператором или указанным субъектом оперативно-диспетчерского управления".

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861:

а) в подпункте "д" пункта 38 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных указанным постановлением, слова "Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" заменены словами "Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации";

б) в Правилах 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 указанным постановлением:

- пункт 9 дополнен подпунктом "н" следующего содержания:

"н) сведения о планируемых объемах и сроках вывода из эксплуатации существующего объекта по производству электрической энергии (мощности) заявителя, входящего в его состав оборудования - в случае технологического присоединения вновь сооружаемого объекта по производству электрической энергии (мощности) в целях замещения им другого объекта по производству электрической энергии (мощности), принадлежащего заявителю и присоединенного к электрическим сетям этой сетевой организации, реализуемых в рамках одного инвестиционного проекта.";

- пункт 10 дополнен подпунктом "м" следующего содержания:

"м) копия решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти о реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации - в случае если вывод из эксплуатации принадлежащего заявителю объекта по производству электрической энергии (мощности) осуществляется в целях его замещения присоединяемым к электрическим сетям объектом по производству электрической энергии (мощности),

указанным в заявке, строительство (реконструкция) которого также выполняются заявителем, и указанное решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти получено до подачи в сетевую организацию заявки на технологическое присоединение замещающего объекта.";

- в пункте 13(1):

абзац второй после слов "мероприятий на объектах смежной сетевой организации" дополнен словами ", и (или) сведения о включении мероприятий на объектах смежной сетевой организации в технические условия вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), выданные сетевой организацией в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации)";

[пункт 13(1)] дополнен после абзаца шестого абзацем следующего содержания:

"сведения о сроке осуществления мероприятий по обеспечению возможности вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации, определенном в решении уполномоченного федерального органа исполнительной власти, принятом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.";

[пункт 13(1)] дополнен абзацем следующего содержания:

"В случае если основанием для подачи заявки в смежную сетевую организацию послужили обстоятельства, указанные в абзаце четвертом пункта 41 настоящих Правил, к заявке также прилагаются копия решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти о реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации и копия технических условий вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), выданных сетевой организацией.";

- пункт 18 дополнен подпунктом "д(2)" следующего содержания:

"д(2)) выполнение мероприятий по обеспечению возможности вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) заявителя, присоединенного к электрическим сетям этой сетевой организации, в случае технологического присоединения вновь сооружаемого (реконструируемого)

объекта по производству электрической энергии (мощности) заявителя к электрическим сетям той же сетевой организации в целях замещения им такого объекта по производству электрической энергии (мощности);";

- пункт 25 дополнен подпунктом "з" следующего содержания:

"з) требования о реализации мероприятий по обеспечению возможности вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) заявителя, присоединенного к электрическим сетям этой сетевой организации, в целях замещения его другим объектом по производству электрической энергии (мощности) заявителя, технологическое присоединение которого к электрическим сетям той же сетевой организации осуществляется в соответствии с указанными техническими условиями, обеспечивающие исключение наступления в результате такого вывода негативных последствий, предусмотренных пунктами 33 и 56 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. В целях выполнения указанных требований сетевая организация осуществляет в том числе урегулирование отношений со смежными сетевыми организациями в порядке, предусмотренном пунктами 41 и 42 настоящих Правил.";

- в пункте 41:

в абзаце третьем слова "подпунктами "в" - "д" и "ж" заменены словами "подпунктами "в" - "д", "ж" и "з";

после абзаца третьего [пункт 41] дополнен абзацем следующего содержания:

"решением уполномоченного федерального органа исполнительной власти о реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации и выданными на его основании сетевой организацией техническими условиями вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) установлена необходимость осуществления мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации";

- пункт 92 дополнен предложением следующего содержания: "В случаях, указанных в подпункте "н" пункта 9 и абзаце четвертом пункта 41 настоящих Правил, проверка выполнения технических условий проводится субъектом оперативно-диспетчерского управления также в части реализации технических решений и мероприятий, обеспечивающих возможность вывода соответствующего объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации.".

3. Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской

Федерации от 17.10.2009 № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики":

- пункт 24 дополнен подпунктом "з" следующего содержания:

"з) формирования исходных данных, учитываемых при оценке возможности вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации, разработки технических решений и мероприятий, обеспечивающих возможность вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации.";

- пункт 26 дополнен подпунктом "ж" следующего содержания:

"ж) предложений собственников выводимых из эксплуатации объектов электроэнергетики, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, о перечне мероприятий по обеспечению возможности вывода таких объектов из эксплуатации, разработанных и согласованных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации).";

- дополнены пунктом 27(1) следующего содержания:

"27(1). Программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, относящихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, наряду с положениями, указанными в пункте 27 настоящих Правил, включают в себя технические решения и мероприятия, необходимые для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации и устранения предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации негативных последствий, наступление которых возможно в результате такого вывода.";

- дополнены пунктом 28(8) следующего содержания:

"28(8). Включение в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, относящегося к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, мероприятий, указанных в пункте 27(1) настоящих Правил, осуществляется по результатам рассмотрения уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации предложений о перечне мероприятий по обеспечению возможности вывода из

эксплуатации объектов электроэнергетики, полученных в соответствии с подпунктом "ж" пункта 26 настоящих Правил.

Выбор варианта мероприятий по обеспечению возможности вывода объекта электроэнергетики из эксплуатации, включаемого в схему и программу развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации:

с учетом заключения субъекта оперативно-диспетчерского управления технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы о невозможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, в том числе указанных в нем технических решений по перспективному развитию электроэнергетики;

исходя из минимизации совокупных расходов потребителей электрической энергии на оплату электрической энергии (мощности) и услуг по передаче электрической энергии.";

- пункт 29 дополнен абзацем следующего содержания:

"основы для формирования исходных данных, учитываемых при оценке возможности вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации, определения технических решений и мероприятий, обеспечивающих возможность вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации."

4. Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики:

- дополнены пунктом 5(5) следующего содержания:

"5(5). К инвестиционным проектам, указанным в абзацах втором и третьем пункта 5 настоящих Правил, не относятся инвестиционные проекты, предусматривающие:

строительство, реконструкцию линий электропередачи и (или) подстанций, выполняемые в рамках реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) (входящего в их состав оборудования), если выполнение таких мероприятий предусмотрено в качестве обязательств сетевой организации по договору о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации и расходы на выполнение таких мероприятий учтены при определении в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике размера платы за

реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации;

строительство, реконструкцию, модернизацию линий электропередачи и (или) подстанций, выполняемые в рамках реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, входящих в состав Единой энергетической системы России, предусмотренных решением уполномоченного федерального органа исполнительной власти, принятым в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации).";

- абзац тринадцатый пункта 13 после слов "по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики" дополнен словами ", а также информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в предусмотренных решениями уполномоченного органа исполнительной власти перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим, или перечнях мероприятий, необходимых для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, обязательства по выполнению которых приняты в соответствии с договорами о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации)";

- в пункте 20:

- подпункт "и" дополнен абзацем следующего содержания:

"реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации";

- подпункт "к" дополнен абзацем следующего содержания:

"реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях субъекта оперативно-диспетчерского управления о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации;"

- в пункте 46:

- подпункт "в" дополнен абзацем следующего содержания:

"реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации;"

- подпункт "г" дополнен абзацем следующего содержания:

"реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях субъекта оперативно-диспетчерского управления о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации;"

6. Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172:

- пункт 100 дополнен абзацем следующего содержания:

"По решению федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, принятому

в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации), в установленные настоящими Правилами сроки проводится конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов (далее - отбор мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации). Дата начала поставки мощности определяется указанным решением.";

- пункт 103 изложен в следующей редакции:

"103. В конкурентном отборе мощности вправе принимать участие субъекты оптового рынка в отношении введенных в эксплуатацию генерирующих объектов и генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпунктах 7, 10, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности, генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности, а также генерирующих объектов, в отношении которых было подано заявление о выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации с даты, наступающей не позднее окончания календарного года, на который проводится этот конкурентный отбор мощности), при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности договоров. К участию в конкурентном отборе мощности в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности, допускаются субъекты оптового рынка, представившие установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка гарантии исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности.";

- дополнены пунктом 112(2) следующего содержания:

"112(2). В случае принятия федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического

комплекса (далее в настоящем пункте - уполномоченный федеральный орган исполнительной власти), в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации решения о проведении конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов системный оператор в срок не более 90 календарных дней со дня получения такого решения проводит в соответствии с настоящим пунктом отбор мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации.

В рамках отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации рассмотрению и отбору подлежат проекты по строительству новых генерирующих объектов и проекты по реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии (мощности), заключающейся в увеличении их установленной генерирующей мощности в результате сооружения новых энергоблоков, турбоагрегатов на таких объектах (далее в настоящем пункте - новый генерирующий объект).

В целях проведения отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации системный оператор в соответствии с решением уполномоченного федерального органа исполнительной власти о проведении такого отбора формирует и публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:

период подачи заявок на отбор мощности новых генерирующих объектов, составляющий не менее 5 рабочих дней;

дата начала поставки мощности;

перечень и описание территорий, на которых возможно сооружение нового генерирующего объекта;

объем мощности, который требуется отобрать по итогам такого отбора мощности;

количество генерирующих агрегатов (энергоблоков) нового генерирующего объекта, а также их максимально и минимально допустимую единичную мощность, иные требуемые технические характеристики новых генерирующих объектов;

предельная (максимальная) цена на мощность, которая может быть определена по итогам такого отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода из эксплуатации;

информация о генерирующем объекте, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится такой отбор мощности;

иная информация о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода из эксплуатации, подлежащая публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Ценовая заявка каждого участника отбора мощности новых генерирующих объектов должна содержать следующие параметры:

объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам такого отбора;

тип генерирующего объекта;

количество генерирующих агрегатов (энергоблоков) нового генерирующего объекта;

значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определяется в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуется системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов;

указание на планируемое местонахождение генерирующего объекта, соответствующее территории, указанной в опубликованной в соответствии с настоящим пунктом информации;

указание на цену на мощность, предлагаемую участником отбора мощности новых генерирующих объектов.

Если ценовая заявка, поданная в отношении генерирующего объекта для участия в отборе мощности новых генерирующих объектов, не соответствует требованиям настоящих Правил или содержит значение цены на мощность, превышающее предельную (максимальную) цену, опубликованную системным оператором в соответствии с настоящим пунктом перед проведением отбора, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом отборе мощности новых генерирующих объектов.

Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, указанные поставщиками в ценовых заявках объем мощности и технические характеристики и параметры которых обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических характеристик, опубликованных в соответствии с настоящим пунктом системным оператором перед проведением отбора. При этом из генерирующих объектов, удовлетворяющих указанному условию, отбирается такая группа

	генерирующих объектов, которая обеспечивает наименьшую суммарную по всем входящим в эту группу генерирующим объектам стоимость мощности, рассчитываемую как произведение заявленного объема мощности и цены на мощность, указанной в ценовой заявке. По результатам отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации системный оператор формирует реестр его итогов, в котором указываются: - перечень субъектов оптового рынка и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (отобранные генерирующие объекты), с указанием для каждого отобранного генерирующего объекта объема мощности, типа и технических характеристик; - цена на мощность для каждого отобранного генерирующего объекта, равная цене на мощность, указанной в отобранной ценовой заявке; - информация о генерирующем объекте, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проведен этот отбор мощности новых генерирующих объектов. Реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации подлежит опубликованию системным оператором в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Если в установленные в соответствии с настоящим пунктом сроки периода подачи ценовых заявок не подано ни одной заявки либо ни одна из поданных ценовых заявок не соответствует критериям отбора, такой отбор мощности новых генерирующих объектов признается несостоявшимся. Новый отбор не проводится. Информация о результатах проведения отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации также направляется системным оператором уполномоченному федеральному органу исполнительной власти не позднее 3 рабочих дней со дня окончания подведения итогов такого отбора."; ■ абзац второй пункта 113 изложен в следующей редакции: "Продажа мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов производится в течение 180 месяцев начиная с даты начала поставки мощности, установленной решением Правительства Российской Федерации или уполномоченного федерального органа исполнительной власти о проведении соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов."	
--	--	--

3.	Постановление Правительства РФ от 11.02.2021 № 161 "Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" Полная версия документа: http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document97178.phtml	Постановлением утверждены требования к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Требования применяются к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программы), включающим комплекс мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, взаимосвязанных по задачам, срокам осуществления, исполнителям и ресурсам, обеспечивающих наиболее эффективное достижение целей и решение задач, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности в субъекте Российской Федерации или в муниципальном образовании. При разработке программ обеспечивается принцип согласованности и сбалансированности программ, разрабатываемых на уровне субъектов Российской Федерации, муниципальных образований и документов стратегического планирования, согласованности деятельности органов государственной власти Российской Федерации и органов государственной власти субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. При разработке программ обеспечивается их увязка с действующими на уровне субъектов Российской Федерации, муниципальных образований программами в области развития жилищно-коммунального хозяйства, капитального ремонта жилых и (или) многоквартирных домов. Программы должны содержать: а) анализ тенденций и проблем в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования; б) цели, задачи и приоритеты развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования; в) основные направления развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования; г) перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении, в том числе экономического эффекта от реализации соответствующей	Документ вступил в силу 18.02.2021
----	---	--	--

программы, сроки проведения таких мероприятий в соответствии с настоящим документом;

д) значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей программы;

е) информацию об источниках финансирования мероприятий с указанием отдельно бюджетных (при их наличии) и внебюджетных (при их наличии) источников финансирования таких мероприятий.

Кроме того, муниципальные программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности могут включать в себя мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) содержащиеся в программах организаций, осуществляющих свою деятельность на территории муниципального образования;

б) содержащиеся в программах организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению органами местного самоуправления;

в) содержащиеся в программах организаций с участием государства или муниципального образования, государственных (муниципальных) учреждений, реализация которых обеспечит достижение потенциала снижения потребления энергетических ресурсов.

Также постановлением признаны утратившими силу:

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности".
2. Пункт 32 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2010 № 1045 "Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации".
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 15.07.2013 № 593 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации.
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.07.2013 № 615 "О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1225".

		5. Пункт 61 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.03.2014 № 230 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".	
--	--	---	--