

О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности

Постановление Правительства Российской Федерации · № 699 · от 20.07.2016 · Правительство Российской Федерации · Действует с изменениями

Постановление Правительства Российской Федерации от 20.07.2016 г. № 699 (Собрание законодательства Российской Федерации от 2016 г., № 31, ст. 5017; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru) от 25.07.2016 г., ст. 0001201607250007)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 июля 2016 г. № 699

МОСКВА

О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности
Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 68; № 23, ст. 2909; № 35, ст. 4528; 2014, № 34, ст. 4677; 2015, № 36, ст. 5034; № 45, ст. 6256; № 46, ст. 6394; 2016, № 2, ст. 329, 395).
2. Министерству экономического развития Российской Федерации, Министерству энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службе с участием системного оператора провести до 1 июля 2018 г. анализ результатов реализации изменений, утвержденных настоящим постановлением, и представить в Правительство Российской Федерации предложения об усовершенствовании механизма ценозависимого снижения потребления.

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 20 июля 2016 г. № 699

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности

1. Пункт 2:

а) после абзаца седьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"покупатель с ценозависимым потреблением" - покупатель электрической энергии и мощности, являющийся участником оптового рынка, осуществляющий самостоятельное планирование потребности в электрической мощности и принявший обязательство в отношении определенной группы точек поставки обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии;";

б) дополнить абзацами следующего содержания:

"ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии" - снижение объема покупки электрической энергии покупателем с ценозависимым потреблением при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на величину, заявленную таким покупателем в соответствии с настоящими Правилами;

"ценозависимое снижение потребления мощности" - снижение потребления мощности покупателем с ценозависимым потреблением, определяемое на основании величин, по которым таким покупателем принято обязательство обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, с учетом выполнения таким покупателем установленных настоящими Правилами требований к готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии."

2. Абзац первый пункта 7 дополнить словами ", а покупатели с ценозависимым потреблением также уведомляют системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии".

3. В пункте 40:

а) в подпункте 10:

абзац второй дополнить словами ", а также уведомлений покупателей с ценозависимым потреблением о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии";

абзац четвертый дополнить словами ", а также о готовности покупателей с ценозависимым потреблением к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии";

б) подпункт 13 дополнить абзацем следующего содержания:

"особенности подачи и учета ценовых заявок покупателей с ценозависимым потреблением";

в) в подпункте 18:

абзац второй дополнить словами ", порядок проведения и определения результатов тестирования энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением";

абзац седьмой дополнить словами ", порядок представления системному оператору заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности, а также для формирования перечня покупателей с ценозависимым потреблением и формы таких заявок"; дополнить абзацами следующего содержания:

"порядок регистрации случаев невыполнения покупателем с ценозависимым потреблением условий поддержания энергопринимающих устройств в состоянии готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии;

порядок формирования перечня покупателей с ценозависимым потреблением";

г) дополнить подпунктом 38 следующего содержания:

"38) особенности торговли электрической энергией и мощностью в ценовых зонах оптового рынка для покупателей с ценозависимым потреблением."

4. Пункт 47 дополнить абзацем следующего содержания:

"В целях выполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупатель с ценозависимым потреблением обязан поддерживать относящиеся к соответствующим группам точек поставки энергопринимающие устройства в состоянии готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии в соответствии с требованиями пункта 48² настоящих Правил. При невыполнении указанных требований фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности определяется в соответствии с пунктами 57² и 57³ настоящих Правил."

5. Дополнить пунктом 48² следующего содержания:

"48². Энергопринимающие устройства покупателя с ценозависимым потреблением признаются готовыми к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, если:

1) покупателем с ценозависимым потреблением обеспечена работа энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления в соответствии с пунктом 50¹ настоящих Правил;

2) покупателем с ценозависимым потреблением в соответствии с пунктом 57³ настоящих Правил подтверждена возможность снижения потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами, относящимися к соответствующим группам точек поставки, на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии."

6. Дополнить пунктом 50¹ следующего содержания:

"50¹. Условия обеспечения покупателем с ценозависимым потреблением работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления считаются выполненными, если в течение месяца (за исключением суток, в которые ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует такой покупатель, не может быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в связи с достижением предельного количества ценозависимых снижений объема покупки электрической энергии в соответствии с пунктом 83 настоящих Правил) выполняются следующие требования:

- 1) покупатель уведомил системного оператора в отношении таких суток о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил;
- 2) объем электрической энергии, в отношении которого на каждые сутки подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, для каждого часа суток, входящего в число установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки, превышает величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии;
- 3) покупателем с ценозависимым потреблением обеспечено ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствии с плановым почасовым потреблением, определенным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, что подтверждается отсутствием в часы ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в указанной группе точек поставки отклонений объемов фактического потребления электрической энергии от планового в сторону увеличения на величину более 5 процентов от величины ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, допущенных этим покупателем по собственной инициативе."

7. Дополнить пунктами 57¹ - 57³ следующего содержания:

"57¹. При выполнении покупателем с ценозависимым потреблением требований пункта 48² настоящих Правил фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности, который учитывается при определении объемов покупки мощности таким участником оптового рынка в соответствующем месяце, признается равным объему ценозависимого снижения потребления мощности, определенному для покупателя с ценозависимым потреблением по итогам конкурентного отбора мощности на соответствующий год (в 2017 - 2019 годах - объему ценозависимого снижения потребления мощности, включенному в перечень покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с разделом XVIII настоящих Правил).

57². При невыполнении покупателем с ценозависимым потреблением одного или нескольких условий обеспечения работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления, указанных в пункте 50¹ настоящих Правил, фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности, который учитывается при определении объемов покупки мощности таким участником оптового рынка в соответствующем календарном месяце, равен произведению объема ценозависимого снижения потребления мощности, определенного для покупателя с ценозависимым потреблением на соответствующий год, и коэффициентов выполнения условий обеспечения покупателем с ценозависимым потреблением работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления. Указанные коэффициенты рассчитываются системным оператором:

- 1) в отношении условий, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 50¹ настоящих Правил, как отношение числа суток в месяце, в которых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе

оптового рынка не зарегистрированы случаи невыполнения покупателем с ценозависимым потреблением таких условий, к полному числу суток в этом месяце (при расчете составляющих этого коэффициента исключаются сутки, в которые ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует данный покупатель с ценозависимым потреблением, не может быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в связи с достижением предельного количества ценозависимых снижений объема покупки электрической энергии в соответствии с пунктом 83 настоящих Правил);

2) в отношении условия, указанного в подпункте 3 пункта 50¹ настоящих Правил, как отношение количества случаев выполнения данным покупателем с ценозависимым потреблением в текущем месяце таких условий к суммарному количеству случаев учета в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует данный покупатель с ценозависимым потреблением, ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в данном расчетном периоде.

57³. Возможность снижения потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами покупателя с ценозависимым потреблением на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии должна быть подтверждена результатами тестирования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Тестирование энергопринимающих устройств покупателя с ценозависимым потреблением проводится не ранее 1 декабря года, предшествующего году, в отношении которого существует обязательство этого покупателя по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, а также однократно (с 25-го числа расчетного периода до его окончания) в случае, если в расчетном периоде в соответствующей ценовой зоне оптового рынка не производилось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии. В отсутствие результатов тестирования, проведенного не позднее 1 декабря предшествующего года, фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности для соответствующих покупателей с ценозависимым потреблением принимается равным нулю. Результаты такого тестирования определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании данных коммерческого учета исходя из разницы между объемами фактического потребления электрической энергии покупателем с ценозависимым потреблением в часы, заданные в порядке, определенном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для целей такого тестирования, и объемами, указанными таким покупателем в отношении соответствующих часов в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед. При этом количество часов, заданных для целей такого тестирования, должно соответствовать количеству часов, указанному в заявке покупателя с ценозависимым потреблением, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, а в 2017 - 2019 годах - количеству часов, указанному в перечне покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с разделом XVIII настоящих Правил."

8. Пункт 83 дополнить абзацами следующего содержания:

"Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателей с ценозависимым потреблением в ценовой зоне оптового рынка осуществляется при одновременном выполнении следующих условий, если иное не установлено настоящими Правилами:

результаты расчета равновесных цен с применением ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в отношении всех покупателей с ценозависимым потреблением, расположенных в одной ценовой зоне оптового рынка и уведомивших системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на планируемые сутки в соответствующей группе точек поставки, приводят к рассчитанному в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка уменьшению не менее чем на 1 процент средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в этой ценовой зоне

оптового рынка в час из числа определенных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки, в который указанная средневзвешенная равновесная цена на электрическую энергию, определенная без учета ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, принимает максимальное значение (далее - час максимальной цены); отношение совокупного превышения значений планового почасового производства над минимальными почасовыми значениями мощности генерирующего оборудования и совокупного значения диапазона регулирования активной мощности, определяемое в соответствующей ценовой зоне оптового рынка по группам точек поставки генерации (за исключением групп точек поставки атомных электростанций, гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций и генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) в час максимальной цены, превышает величину, установленную для соответствующей ценовой зоны договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в диапазоне от 0,7 до 0,9. До момента установления договором о присоединении к торговой системе оптового рынка значений указанной величины применяется значение, равное 0,8.

Абзац. (Утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2021 № 132) При осуществлении ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка объем планового почасового потребления в каждой группе точек поставки покупателей с ценозависимым потреблением, расположенных в этой ценовой зоне, уведомивших системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на планируемые сутки в соответствующей группе точек поставки, уменьшается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, указанную в заявке такого покупателя, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, а в 2017 - 2019 годах - указанную в перечне покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с разделом XVIII настоящих Правил, в течение определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка периода, включающего час максимальной цены, длительность которого соответствует количеству часов, указанному в заявке такого покупателя, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, а в 2017 - 2019 годах - указанному в перечне покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с разделом XVIII настоящих Правил.

Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением должно быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не менее чем 1 раз (в том числе в целях тестирования энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с пунктом 57³ настоящих Правил) и не более 10 раз за расчетный период.

Информация об участии покупателей с ценозависимым потреблением в ценозависимом снижении объема покупки электрической энергии подлежит опубликованию на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка."

9. Пункт 103 дополнить абзацами следующего содержания:

"Покупатели с ценозависимым потреблением допускаются к участию в конкурентном отборе мощности при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности договоров, а также при условии выполнения установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требований, связанных с предоставлением обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности. Способ обеспечения исполнения обязательств, а также сроки и порядок его предоставления определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Размер предоставляемого покупателем с

ценозависимым потреблением обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и не может быть менее 25 процентов стоимости определяемого суммарно по месяцам года поставки мощности объема ценозависимого снижения потребления мощности, определенной исходя из цены в первой точке, используемой для определения спроса на мощность по каждой ценовой зоне при проведении конкурентных отборов мощности на соответствующий год.

Условия и порядок участия покупателей с ценозависимым потреблением в корректировочных конкурентных отборах мощности устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка."

10. Пункт 107 дополнить абзацем следующего содержания:

"При проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности начиная с 2016 года системный оператор в соответствии с пунктом 108¹ настоящих Правил уменьшает объем спроса на мощность в первой точке, определенный в соответствии с настоящим пунктом, на объем ценозависимого снижения потребления мощности."

11. В пункте 108:

а) абзац первый после слов "отборе мощности," дополнить словами "за исключением покупателей с ценозависимым потреблением,";

б) (Подпункт утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 12.04.2024 № 461)

12. Дополнить пунктом 108¹ следующего содержания:

"108¹. Заявка покупателя с ценозависимым потреблением, подаваемая для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность, должна содержать:

указание на местонахождение энергопринимающего оборудования покупателя электрической энергии и группу точек поставки, зарегистрированную в отношении данного оборудования; параметры и величины ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии - количество последовательных часов, в которые покупателем электрической энергии в каждые сутки периода поставки мощности будет обеспечена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на соответствующем энергопринимающем оборудовании (2 часа, 4 часа или 8 часов), и месячную величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в указанные часы.

Указываемый в отношении каждого месяца объем мощности не может быть менее 2 МВт. Объемы мощности, указываемые в заявке на период с января по ноябрь, не могут превышать объем мощности, указанный в заявке на декабрь.

При проведении конкурентного отбора мощности системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность, определенный в соответствии с абзацем третьим пункта 107 настоящих Правил, на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне.

Совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне определяется как сумма рассчитанных для каждого покупателя с ценозависимым потреблением в этой ценовой зоне произведений заявленного ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии и коэффициента, определяемого в зависимости от указанного в заявке покупателя с ценозависимым потреблением количества часов в следующем порядке:

2 часа в сутки - 0,25;

4 часа в сутки - 0,5;

8 часов в сутки - 1.

Для определения совокупного объема ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне, на который в соответствии с настоящим пунктом подлежит уменьшению объем спроса на

мощность в первой точке спроса на мощность при проведении конкурентного отбора мощности, системный оператор учитывает соответствующие требованиям настоящих Правил заявки покупателей с ценозависимым потреблением при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность.

В случае невыполнения указанного условия для определения объема ценозависимого снижения потребления мощности системный оператор учитывает в порядке очередности заявки покупателей с ценозависимым потреблением из числа заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил, поданные ранее прочих, при суммировании объема в которых выполняется указанное условие.

В случае учета заявки покупателя с ценозависимым потреблением при определении объема ценозависимого снижения потребления мощности, на который уменьшен объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность по итогам конкурентного отбора мощности, такой покупатель считается принявшим обязательство в отношении соответствующей группы точек поставки обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии."

13. Пункт 112:

а) после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"перечень покупателей с ценозависимым потреблением, заявки которых были учтены при проведении конкурентного отбора мощности, с указанием помесечных объемов мощности, указанных в соответствующей заявке, в отношении группы точек поставки субъекта оптового рынка и учтенных при проведении конкурентного отбора мощности объемов ценозависимого снижения потребления мощности.";

б) после абзаца пятого дополнить абзацем следующего содержания:

"Системный оператор не позднее 10 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности предоставляет покупателям с ценозависимым потреблением и коммерческому оператору информацию, касающуюся каждой группы точек поставки покупателей с ценозависимым потреблением в отношении каждого месяца, об объемах ценозависимого снижения потребления мощности, о величине ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии и о количестве часов, в которых покупателем электрической энергии в каждые сутки периода поставки мощности должна быть обеспечена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на соответствующем энергопринимающем оборудовании."

14. В абзаце пятом пункта 117 слова "и уменьшенный на 1 МВт" заменить словами ", а также уменьшенный на 1 МВт (для покупателей с ценозависимым потреблением - на объем, равный разности объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, и фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности, но не менее 1 МВт)".

15. В пункте 123:

а) после абзаца пятого дополнить абзацами следующего содержания:

"В случае наличия в ценовой зоне покупателей с ценозависимым потреблением: при определении объема мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне, используемый для его расчета объем мощности, поставленной в соответствующей ценовой зоне по итогам конкурентного отбора мощности (с учетом определенного по итогам конкурентного отбора мощности объема поставки мощности между ценовыми зонами) и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), увеличивается на суммарный фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей в

этой ценовой зоне;

определенный в соответствии с настоящим пунктом объем мощности, покупаемой покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, для каждого покупателя с ценозависимым потреблением уменьшается на его фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности.";

б) абзац шестой после предложения первого дополнить предложением следующего содержания:

"Если фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателя с ценозависимым потреблением в соответствующей группе точек поставки окажется менее объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, то часть объема мощности, покупаемого по таким договорам, равная разнице указанных объемов, оплачивается по цене, определенной в соответствии с настоящим абзацем, увеличенной на 25 процентов."

16. (Пункт утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 12.04.2024 № 461)
