

# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 28 сентября 2019 г. N 1266

## 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. N 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, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5919; 2013, N 1, ст. 68; N 23, ст. 2909; N 35, ст. 4528; 2014, N 34, ст. 4677; 2015, N 45, ст. 6256; 2016, N 2, ст. 329; N 31, ст. 5017; 2017, N 1, ст. 178; N 11, ст. 1558; 2018, N 3, ст. 543; N 15, ст. 2163; N 19, ст. 2756; N 26, ст. 3852; N 28, ст. 4223; 2019, N 5, ст. 389; N 13, ст. 1403).
2. Министерству энергетики Российской Федерации ежегодно, до 1 марта, представлять в Правительство Российской Федерации доклад об анализе статистики срабатывания противоаварийной автоматики на объектах потребления, подключенных под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки, входящих в состав противоаварийной автоматики предотвращения нарушения устойчивости, и учете этих данных при формировании обязательств по покупке мощности для покупателей электрической энергии и мощности, энергопринимающие установки которых подключены под действие указанных устройств специального автоматического отключения нагрузки, и иных покупателей электрической энергии и мощности.

Председатель Правительства  
Российской Федерации

Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждены  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 28 сентября 2019 г. N 1266

ИЗМЕНЕНИЯ,  
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПРАВИЛА ОПТОВОГО РЫНКА  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

1. Абзац девятый пункта 2 изложить в следующей редакции:

"покупатель с ценозависимым потреблением" - покупатель электрической энергии и мощности, являющийся участником оптового рынка, осуществляющий самостоятельное планирование потребности в электрической мощности и принявший в установленном настоящими Правилами порядке обязательство в отношении определенной группы точек поставки по изменению режима потребления электрической энергии путем обеспечения готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии;"

2. Пункт 3 дополнить абзацем следующего содержания:

"Для целей настоящих Правил к отдельным видам противоаварийной автоматики, действующей на отключение нагрузки, в случае реализации управляющих воздействий которой на энергопринимающие устройства покупателей электрической энергии осуществляется снижение стоимости мощности, приобретаемой такими покупателями, в порядке, установленном настоящими Правилами, относятся устройства специального автоматического отключения нагрузки, входящие в состав противоаварийной автоматики предотвращения нарушения устойчивости (далее - устройства специального автоматического отключения нагрузки)".

3. Пункт 40 после подпункта 38 дополнить подпунктом 39 следующего содержания:

"39) особенности торговли мощностью в ценовых зонах оптового

рынка для покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, включая порядок ведения реестра таких покупателей и устройств специального автоматического отключения нагрузки, требования к оборудованию энергопринимающих устройств таких покупателей системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки, а также порядок подтверждения возможности ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации управляющих воздействий указанной противоаварийной автоматики и порядок определения фактического объема ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации таких управляющих воздействий.".

4. Дополнить пунктом 57(4) следующего содержания:

"57(4). Покупатель электрической энергии и мощности - участник оптового рынка, не относящийся к числу покупателей, заключающих регулируемые договоры, признается в отношении группы точек поставки покупателем электрической энергии и мощности, влияющим на электроэнергетический режим работы энергосистемы, с нагрузкой потребления, подключенной под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки (далее - покупатель, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки), если в отношении такой группы точек поставки в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка подтверждено одновременное выполнение следующих требований:

энергопринимающие устройства, относящиеся к указанной группе точек поставки, подключены под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки;

фактическая мощность нагрузки потребления таких энергопринимающих устройств, подключенных под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки, определенная исходя из показаний последнего из проводившихся зимних контрольных замеров электрической энергии (мощности), составляет не менее 100 МВт;

в отношении таких энергопринимающих устройств системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждена возможность ограничения нагрузки потребления вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки;

в отношении таких энергопринимающих устройств (в случаях, предусмотренных абзацем девятым настоящего пункта, - в отношении соответствующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации) системным оператором подтверждено наличие системы связи (системы сбора и передачи информации), обеспечивающей передачу в диспетчерские центры системного оператора данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки, и ее соответствие требованиям к такой системе, установленным системным оператором.

По результатам подтверждения выполнения покупателем оптового рынка требований, предусмотренных абзацами вторым - пятым настоящего пункта, системный оператор формирует реестр групп точек поставки покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, и в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляет его коммерческому оператору.

Для покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, в отношении энергопринимающих устройств которых фактически реализованы управляющие воздействия указанных устройств противоаварийной автоматики, фактический объем ограничения нагрузки за расчетный период для групп точек поставки, к которым относятся такие энергопринимающие устройства, определяется системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий такой противоаварийной автоматики, полученных от организованной соответствующим покупателем системы связи,

обеспечивающей обмен данными с системным оператором.

В случае если отключение нагрузки покупателя, указанного в абзаце первом настоящего пункта, осуществляется путем воздействия на коммутационные аппараты, расположенные на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, фактический объем ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки определяется системным оператором (в том числе с использованием расчетных методов) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий такой противоаварийной автоматики, полученных от систем сбора и передачи информации, обеспечивающих передачу данных с объектов электросетевого хозяйства сетевой организации в диспетчерские центры системного оператора и соответствующих требованиям к таким системам, установленным системным оператором.

В отношении месяца, в котором для покупателя, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, системным оператором не зафиксировано реализации управляющих воздействий соответствующей противоаварийной автоматики, фактический объем ограничения нагрузки определяется равным нулю."

5. В пункте 123:

а) абзац седьмой изложить в следующей редакции:

"объем 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, увеличивается на объем мощности, приходящийся на данного покупателя по итогам распределения фактических объемов ценозависимого снижения потребления мощности в этой ценовой зоне, учитываемых при определении объемов мощности, покупаемой покупателями с ценозависимым потреблением по договорам купли-

продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам;" ;

б) после абзаца восьмого дополнить абзацами следующего содержания:

"В случае наличия в ценовой зоне покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, при определении объемов покупаемой мощности дополнительно учитываются следующие требования:

объем 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, увеличивается на объем мощности, приходящийся на данного покупателя по итогам распределения фактических объемов ограничения нагрузки покупателей в этой ценовой зоне, учитываемых при определении объемов мощности, покупаемой покупателями, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам;

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, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, уменьшается на его фактический объем ограничения нагрузки в результате реализации управляющих воздействий таких устройств специального автоматического отключения нагрузки.

При этом из объемов фактического пикового потребления, указанных в абзацах седьмом и десятом настоящего пункта, исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанное в абзацах седьмом и десятом настоящего пункта пропорциональное распределение между покупателями фактических объемов ценозависимого снижения потребления мощности и фактических объемов ограничения нагрузки в результате реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки производится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом нераспределения фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности или фактического объема ограничения нагрузки, определенного в группе точек поставки, на соответствующую группу точек поставки."