

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 9 ноября 2009 г. N 910

**О ПОРЯДКЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ И ОПЛАТЫ УСЛУГ
ПО ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОМУ УПРАВЛЕНИЮ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ**

Список изменяющих документов
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172)

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые [Правила](#) определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.
2. Утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172.
3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением [подпунктов "б" и "г" пункта 4](#) и [пунктов 11 и 12](#) Правил, утвержденных настоящим Постановлением, которые вступают в силу с 1 января 2010 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации
В.ПУТИН

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от 9 ноября 2009 г. N 910

ПРАВИЛА
ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ И ОПЛАТЫ УСЛУГ
ПО ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОМУ УПРАВЛЕНИЮ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемых системным оператором и субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии, соответствующим установленным Правительством Российской Федерации [критериям](#) отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

2. Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике оплачиваются на основании договоров возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее - договоры).

3. Расчетным периодом за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике является один календарный месяц.

4. Стоимость услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате за расчетный период, определяется путем умножения цены (тарифа) указанных услуг, установленной уполномоченным Правительством Российской Федерации

федеральным органом исполнительной власти или определенной субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в рамках предельного уровня цен (тарифов) на соответствующую услугу, установленного указанным федеральным органом исполнительной власти:

а) в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее - оптовый рынок) и розничных рынков электрической энергии (далее - розничные рынки):

на величину установленной генерирующей мощности электростанций, принадлежащих лицу на праве собственности или на ином законном основании, определяемой в соответствии с [пунктом 5](#) настоящих Правил, - для услуг, оказываемых субъектам электроэнергетики, осуществляющим с использованием указанных электростанций деятельность по производству электрической энергии (мощности), продаваемой на оптовом или розничных рынках (в том числе для услуг, оказываемых субъектам электроэнергетики, осуществляющим деятельность по производству электрической энергии (мощности) с использованием принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании электростанций, в отношении которых иными организациями, получившими статус субъектов оптового рынка, на оптовом рынке в установленном порядке зарегистрированы группы точек поставки, в которых исполняются обязанности по поставке электрической энергии (мощности), производимой на таких электростанциях);

на величину средней мощности поставки на розничные рынки электрической энергии электростанций, принадлежащих лицу на праве собственности или ином законном основании, определяемой в соответствии с [пунктом 6](#) настоящих Правил, - для услуг, оказываемых хозяйствующим субъектам, осуществляющим деятельность по производству, передаче и купле-продаже электрической энергии (мощности) с использованием указанных электростанций и иных объектов электроэнергетики, непосредственно связанных между собой и (или) с принадлежащими такому субъекту энергопринимающими устройствами, преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд (за исключением таких хозяйствующих субъектов, в отношении электростанций которых данными субъектами или иными организациями, получившими статус субъектов оптового рынка, на оптовом рынке в установленном порядке зарегистрированы группы точек поставки, в которых исполняются обязанности по поставке электрической энергии (мощности), производимой на соответствующих электростанциях);

на величину средней мощности поставки электрической энергии по группам точек поставки, используемым в целях осуществления импортных операций на оптовом рынке, определяемой в соответствии с [пунктом 8](#) настоящих Правил, - для услуг, оказываемых субъектам оптового рынка, осуществляющим деятельность по поставке импортируемой электрической энергии (мощности);

Подпункт "б" пункта 4 вступил в силу с 1 января 2010 года ([пункт 3](#) данного документа).

б) в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации системным оператором отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики) за расчетный период - на величину фактического объема потребления электрической энергии за период, предшествующий расчетному, по всем группам точек поставки участника оптового рынка (для организации, осуществляющей экспортные операции, - на величину фактического объема покупки электрической энергии за период, предшествующий расчетному, по всем зарегистрированным за ней на оптовом рынке группам точек поставки, используемым в целях осуществления экспортных операций), определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, за исключением объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций и на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях.

При этом для определения стоимости указанных услуг за первый расчетный период начиная

с момента получения лицом права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке используется величина фактического объема потребления электрической энергии (для организации, осуществляющей экспортные операции, - величина фактического объема покупки электрической энергии в данном расчетном периоде по соответствующим группам точек поставки);

в) в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры розничного рынка в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе:

на величину установленной генерирующей мощности электростанций, принадлежащих лицу на праве собственности или на ином законном основании, определяемой в соответствии с [пунктом 5](#) настоящих Правил, - для услуг, оказываемых субъектам электроэнергетики, осуществляющим с использованием указанных электростанций деятельность по производству электрической энергии (мощности), продаваемой на розничном рынке;

на величину средней мощности поставки электрической энергии электростанций, принадлежащих лицу на праве собственности или на ином законном основании, определяемой в соответствии с [пунктом 6](#) настоящих Правил, - для услуг, оказываемых хозяйствующим субъектам, осуществляющим деятельность по производству, передаче и купле-продаже электрической энергии с использованием указанных электростанций и иных объектов электроэнергетики, непосредственно связанных между собой и (или) с принадлежащими такому субъекту энергопринимающими устройствами, преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд;

Подпункт "г" пункта 4 вступил в силу с 1 января 2010 года ([пункт 3](#) данного документа).

г) в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по формированию технологического резерва мощностей за расчетный период в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - на величину фактического объема поставки электрической энергии за период, предшествующий расчетному, по всем точкам поставки, зарегистрированным за соответствующим лицом на розничном рынке.

При этом для определения стоимости указанных услуг за первый расчетный период начиная с момента начала осуществления лицом деятельности по купле-продаже (поставке) электрической энергии на розничном рынке используется величина фактического объема поставки электрической энергии в данном расчетном периоде по всем точкам поставки, зарегистрированным за таким лицом на розничном рынке.

5. Установленная генерирующая мощность электростанции, принадлежащей лицу на праве собственности или на ином законном основании, определяется в соответствии с условиями договоров на основании данных, содержащихся в реестре лиц, подлежащих обязательному обслуживанию субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее - реестр).

При этом в случае изменения указанных в реестре перечня или величины установленной генерирующей мощности электростанций, принадлежащих указанному лицу на праве собственности или на ином законном основании, в результате ввода в эксплуатацию, вывода из эксплуатации электростанции, отдельной установки по производству электрической энергии, входящей в состав электростанции (энергоблок), и (или) энергетического оборудования электростанции, влияющего на величину установленной генерирующей мощности электростанций, либо его перемаркировки величина установленной генерирующей мощности электростанций, используемая для расчета стоимости оказываемых такому лицу услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, определяется с учетом указанных изменений начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем внесения в реестр соответствующих изменений.

Изменение эксплуатационного состояния электростанции (вывод электростанции, энергоблока или энергетического оборудования электростанции в ремонт, нахождение их в

резерве или консервации на срок менее 1 года, а также ввод электростанции, энергоблока или энергетического оборудования электростанции в работу из ремонта, резерва или после консервации на срок менее 1 года) не является основанием для изменения величины установленной генерирующей мощности электростанций, используемой для расчета стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

6. Средняя мощность поставки электрической энергии электростанции рассчитывается как отношение суммарного объема электрической энергии, произведенной на этой электростанции и поставленной на розничный рынок в календарном году, предшествующем году, на который приходится расчетный период, в мегаватт-часах по всем точкам поставки на розничном рынке, являющимся местами исполнения обязательств по поставке электрической энергии, производимой на этой электростанции, к количеству астрономических часов в указанном календарном году.

В случае начала осуществления деятельности по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке с использованием соответствующей электростанции в течение календарного года, предшествующего году, на который приходится расчетный период, средняя мощность поставки электрической энергии такой электростанции для оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике рассчитывается исходя из количества астрономических часов за период со дня начала осуществления с использованием указанной электростанции деятельности по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке до окончания календарного года, предшествующего году, на который приходится расчетный период.

7. При переходе права собственности или иного права на электростанцию к другому лицу оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике производится указанным лицом со дня перехода к нему права собственности или иного права на электростанцию.

8. Средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки, используемым в целях осуществления импортных операций на оптовом рынке, за расчетный период рассчитывается как отношение фактического объема поставки электрической энергии за период, предшествующий расчетному, в мегаватт-часах по всем группам точек поставки, используемым в целях осуществления импортных операций на оптовом рынке, зарегистрированным за соответствующим лицом на оптовом рынке, определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, к количеству астрономических часов в данном периоде.

Средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки, используемым в целях осуществления импортных операций на оптовом рынке, за первый расчетный период начиная со дня получения соответствующим лицом права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке определяется исходя из фактического объема поставки электрической энергии в этом расчетном периоде по соответствующим группам точек поставки.

9. В целях определения стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:

а) коммерческий оператор оптового рынка ежемесячно, до 20-го числа каждого месяца, следующего за расчетным, предоставляет системному оператору в согласованном формате информацию о фактических объемах потребления электрической энергии за расчетный период по всем группам точек поставки участников оптового рынка, фактических объемах покупки электрической энергии за расчетный период по всем группам точек поставки, используемым в целях осуществления экспортных операций, а также о фактических объемах продажи электрической энергии за расчетный период по всем группам точек поставки, используемым в целях осуществления импортных операций, зарегистрированных за соответствующими лицами на оптовом рынке;

б) гарантирующие поставщики ежегодно, до 20 января, предоставляют системному оператору (соответствующему субъекту оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе) в установленном им формате имеющуюся у них информацию за предшествующий календарный год о хозяйствующих субъектах, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии (мощности) преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд в границах зоны

деятельности соответствующего гарантирующего поставщика, средняя мощность поставки электрической энергии на розничный рынок по электростанциям которых составляет не менее 25 МВт (с указанием установленной генерирующей мощности и средней мощности поставки электрической энергии по каждой из электростанций);

в) гарантирующие поставщики, энергосбытовые и энергоснабжающие организации, осуществляющие деятельность на территории технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, ежемесячно, до 20-го числа каждого месяца, следующего за расчетным, предоставляют соответствующему субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в установленном им формате информацию о фактических объемах поставки электрической энергии за расчетный период по относящимся к ним точкам поставки на розничном рынке.

10. Оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, указанных в [подпунктах "а" и "г" пункта 4](#) настоящих Правил, осуществляется в порядке предварительной оплаты до 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

Пункт 11 вступил в силу с 1 января 2010 года ([пункт 3](#) данного документа).

11. Расчеты за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые системным оператором лицам, подлежащим обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, осуществляются с использованием механизмов финансовых расчетов, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Пункт 12 вступил в силу с 1 января 2010 года ([пункт 3](#) данного документа).

12. Обязательство по оплате оказываемых системным оператором услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики возникает с момента получения лицом, подлежащим обязательному обслуживанию при оказании таких услуг, права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

13. При оплате услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике уплачивается налог на добавленную стоимость, рассчитываемый в соответствии с [законодательством](#) Российской Федерации.
