

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. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172,
от 30.12.2022 N 2556)

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

Список изменяющих документов
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

КонсультантПлюс: примечание.

С 01.01.2024 в п. 1 вносятся изменения ([Постановление](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556).

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемых системным оператором электроэнергетических систем России (далее - системный оператор) 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.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

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.

КонсультантПлюс: примечание.

С 01.01.2024 в абз. 1 п. 4 вносятся изменения ([Постановление](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556).

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, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее - оптовый рынок) и розничных рынков электрической энергии (далее - розничные рынки) и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем:

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

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);

б) в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации системным оператором отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности (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.
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

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, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры розничного рынка и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе:
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

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;

г) утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556.

КонсультантПлюс: примечание.

С 01.01.2024 в абз. 1 п. 5 вносятся изменения ([Постановление](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556).

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 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.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

Изменение эксплуатационного состояния энергетического оборудования электростанции (вывод его в ремонт, резерв, вынужденный простой или консервацию, а также ввод энергетического оборудования в работу из ремонта, резерва, после вынужденного простоя или консервации) не является основанием для изменения величины установленной генерирующей мощности электростанций, используемой для расчета стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

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;

КонсультантПлюс: примечание.

С 01.01.2024 в пп. "б" п. 9 вносятся изменения ([Постановление](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556).

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);

КонсультантПлюс: примечание.

С 01.01.2024 в пп. "в" п. 9 вносятся изменения ([Постановление](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556).

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 [подпункте "а" пункта 4](#) настоящих Правил, осуществляется в порядке предварительной оплаты не позднее последнего числа расчетного месяца.

(п. 10 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)

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.

КонсультантПлюс: примечание.

С 01.01.2024 в п. 14 вносятся изменения ([Постановление](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556).

14. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, несвоевременно и (или) не полностью оплатившие услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, обязаны уплатить субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по его требованию пени в соответствии со [статьей 16](#) Федерального закона "Об электроэнергетике".

(п. 14 введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2556)