приложение

к приказу Федеральной

службы по тарифам

от « » 2010 г. №

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

**I. Общие положения**

1. Настоящие Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, № 48, ст.5711; 2010, № 11, ст.1175; № 31, ст.4156, ст.4157, ст.4160), Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791; 2005, № 1 (часть 2), ст. 130; № 43, ст. 4401; № 47, ст. 4930; № 51, ст. 5526; 2006, № 23, ст. 2522; № 36, ст. 3835; № 37, ст. 3876; 2007, № 1 (часть 2), ст. 282; № 14, ст. 1687; № 16, ст. 1909; 2008, № 2, ст.84, № 25, ст.2989, № 27, ст.3285; 2009, № 8, ст. 980; № 8, ст. 981; № 8, ст. 982; № 12, ст. 1429; № 25, ст. 3073; № 26, ст.3188; № 32, ст.4040; № 38, ст.4479, ст.4494; № 52 (часть 1), ст.6575; 2010, № 12, ст.1333; № 15, ст.1808; № 21, ст.2610; № 23, ст.2837; № 37, ст.4708, ст.4685) и 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 (далее - Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687, № 31, ст. 4100; 2009, № 8, ст. 979; № 9, ст. 1103; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст.4771; 2010, № 12, ст.1333; № 21, ст.2607; № 25, ст.3175; № 40, ст.5086).

2. Методические указания определяют основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (далее – Устройства) к объектам электросетевого хозяйства (далее – плата за технологическое присоединение) сетевых организаций, и предназначены для использования Федеральной службой по тарифам (далее – Служба), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями, а также лицами, обратившимися к сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение Устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций (далее – Заявители).

3. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, № 48, ст.5711; 2010, № 11, ст.1175; № 31, ст.4156, ст.4157, ст.4160), Основах ценообразования и в постановлении Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687, № 31, ст. 4100; 2009, № 8, ст. 979; № 9, ст. 1103; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст.4771; 2010, № 12, ст.1333; № 21, ст.2607; № 25, ст.3175; № 40, ст.5086) (далее Правила технологического присоединения).

4. Плата за технологическое присоединение взимается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых Устройств, присоединенная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных Устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких Устройств.

5. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Изменение формы собственности или собственника (Заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

6. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, относимым к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС), устанавливается Службой в соответствии с разделами II и IV Методических указаний.

7. Размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с разделами II, III и IV Методических указаний.

8. Размер платы за технологическое присоединение должен компенсировать плановые экономически обоснованные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению объекта к электрическим сетям (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) и рассчитывается в соответствии с разделами II и III Методических указаний или определяется посредством применения стандартизированных тарифных ставок в соответствии с разделом IV Методических указаний.

При выборе Заявителем метода по определению размера платы посредством применения стандартизированных тарифных ставок, Заявитель направляет в сетевую организацию информацию для расчета платы за технологическое присоединение в соответствии с Приложением 3.

9. Плановые экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к ее сетям Устройств юридических и физических лиц для целей определения размера платы за технологическое присоединение в соответствии с разделами II и III Методических указаний определяются путем расчета необходимой валовой выручки согласно Основ ценообразования в соответствии с Приложением 1.

В случае если объекты электросетевого хозяйства включены в инвестиционные программы субъектов естественных монополий в соответствии с законодательством Российской Федерации либо в утверждаемые уполномоченным органом исполнительной власти инвестиционные программы в состав необходимой валовой выручки включаются экономические обоснованные расходы на строительство и реконструкцию указанных объектов электросетевого хозяйства, в том числе объектов электросетевого хозяйства смежной и (или) вышестоящей сетевой организации (за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии), осуществляемые в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности устройств, присоединенных ранее, а также для присоединения мощности строящихся (реконструируемых) электрических станций от границ балансовой принадлежности соответствующих электрических станций до существующих объектов электросетевого хозяйства.

10. Расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии) в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности Устройств, присоединенных ранее, а также для присоединения мощности строящихся (реконструируемых) электрических станций от границ балансовой принадлежности соответствующих электрических станций до существующих объектов электросетевого хозяйства (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) учитываются при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям пропорционально размеру планируемой для использования мощности

строящихся (реконструируемых) в указанных целях объектов электросетевого хозяйства.

11. При установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту учитываются расходы сетевой организации по осуществлению технологического присоединения Заявителя, включающие:

- стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 12 Методических указаний, кроме стоимости выполнения технических условий сетевой организации в части обоснованных требований к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей;

- обоснованные требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии), обязательные для исполнения сетевой организацией (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами).

В случае если мероприятия по технологическому присоединению по индивидуальному проекту либо их часть осуществляются Заявителем, в договоре указываются конкретные мероприятия, выполняемые Заявителем, при этом размер платы за технологическое присоединение для Заявителя уменьшается на стоимость выполняемых им мероприятий, указанную в решении уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае если в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя по индивидуальному проекту необходимо осуществить технологическое присоединение сетевой организации (к электрическим сетям которой непосредственно планируется присоединение Заявителя) к сетям вышестоящей сетевой организации, плата за технологическое присоединение такого Заявителя по индивидуальному проекту утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при условии наличия утвержденной в установленном порядке платы за технологическое присоединение сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

При этом уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при расчете платы за технологическое присоединение такого Заявителя по индивидуальному проекту в составе указанной платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения указанного Заявителя в запрошенных им объемах.

При технологическом присоединении Заявителя к объектам ЕНЭС Заявитель и сетевая организация заключают соглашение о разработке и согласовании с уполномоченными органами исполнительной власти проектной документации.

При необходимости использования банковского кредита на разработку проектной документации в плату за технологическое присоединение к объектам ЕНЭС по индивидуальному проекту включаются расходы на выплату процентов по кредитным договорам в размере, не превышающем ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату заключения кредитного договора более чем на 10%, при представлении соответствующих кредитных договоров на указанные цели.

В случае отказа Заявителя от заключения договора Заявитель в течение 30 дней на основании заключенного между Заявителем и сетевой организацией указанного соглашения оплачивает сетевой организации фактически понесенные ею расходы, связанные с расчетом платы за технологическое присоединение, в размере стоимости этого мероприятия, указанной в решении уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не устанавливается.

11.1. Любое лицо, заинтересованное в перераспределении в свою пользу присоединенной мощности других лиц, энергопринимающие устройства которых присоединены в установленном порядке к электрическим сетям, вправе при наличии согласия этих лиц обратиться в сетевую организацию, к сетям которой присоединены их энергопринимающие устройства, за расчетом стоимости технологического присоединения посредством перераспределения присоединенной мощности (далее – запрос расчета) по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение для заявителя, в пользу которого предполагается перераспределить присоединенную мощность, определяется по индивидуальному проекту исходя из расходов сетевой организации на осуществление мероприятий, связанных исключительно с мероприятиями по перераспределению присоединенной мощности конкретных энергопринимающих устройств (электрических сетей) и сооружением сетевой инфраструктуры от границ участка заявителя до электрической сети сетевой организации (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами).

При этом стоимость информации, предоставляемой сетевой организацией по запросу лица, заинтересованного в перераспределении в свою пользу присоединенной мощности других лиц не входит в состав платы за технологическое присоединение и оплачивается отдельно в размере, не превышающем 550 рублей.

12. Для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями.

б) разработку сетевой организацией проектной документации в соответствии с соглашением, заключаемым Заявителем и сетевой организацией, о разработке и согласовании с уполномоченным органом исполнительной власти проектной документации (в случае технологического присоединения к объектам ЕНЭС по индивидуальному проекту);

в) выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами);

г) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

д) участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления.

е) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

По указанным мероприятиям сетевая организация представляет калькуляцию согласно Приложению 2.

 13. Плата за технологическое присоединение подлежит отдельному учету со стороны сетевой организации и не учитывается в необходимой валовой выручке сетевой организации по иным регулируемым видам деятельности.

14. Заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы, указанные в пункте 12 Методических указаний, в объеме, не превышающем 550 рублей, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и он запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к одному источнику энергоснабжения.

 Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил.

В случае, если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, а также если Заявитель присоединяется ко второму независимому источнику энергоснабжения при запросе им второй категории надежности электроснабжения, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с разделом III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности.

 Если Заявителем на технологическое присоединение выступает юридическое лицо – некоммерческая организация для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, плата Заявителя сетевой организации не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

К юридическим лицам – некоммерческим организациям, на которых распространяется вышеуказанная плата, относятся:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство) – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (далее – садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение);

- религиозные организации, в уставе которых указано, что они содержатся за счет пожертвований и при этом не осуществляют предпринимательскую деятельность для достижения целей, ради которых они созданы;

- объединенные хозяйственные постройки (погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения).

14.1. Заявитель, подающий заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью:

- до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы в соответствии с пунктом 14 Методических указаний;

- до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в том числе и заявитель до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным п.14 Методических указаний, оплачивает работы, указанные в пункте 12 Методических указаний, без учета инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, в соответствии с разделом III Методических указаний.

**II. Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и мощности не менее 10000 кВА**

15. Размер платы за технологическое присоединение ( ) производится по формуле:

, (руб.) (1)

где:

- ставка налога на прибыль в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в соответствии с пунктом 9 Методических указаний (руб.).

- расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) в соответствии с пунктом 9 Методических указаний (руб.).

В соответствии с главой 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения по налогу на прибыль в отношении деятельности по технологическому присоединению признается прибыль, которая определяется как полученные доходы (выручка в виде платы за технологическое присоединение), уменьшенные на величину произведенных расходов (обоснованных и документально подтвержденных затрат). Вычету подлежат расходы, связанные с производством и реализацией товаров, выполняемых работ, оказанием услуг (статья 253), при этом к числу вычитаемых расходов не относятся расходы по приобретению или созданию амортизируемого имущества, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техперевооружение объектов основных средств (ст. 270), под которыми понимаются средства труда первоначальной стоимостью свыше 20 тыс. руб. (ст. 257).

**III. Расчет ставок и размера платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ**

**и присоединенной мощности менее 10000 кВА**

16. Расчет размера платы исходя из ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 10000 кВА производится раздельно для каждой сетевой организации.

Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов могут ввести разбивку ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по уровням напряжения и (или) объему максимальной мощности.

Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей сетевой организации и Заявителя.

17. Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации могут дифференцировать плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям по муниципальным образованиям и по районам.

18. Расчет ставки за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе представленных в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов сетевой организацией прогнозных данных о планируемых расходах за технологическое присоединение на календарный год с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности в соответствии с Приложением 2.

При этом указанные данные определяются сетевой организацией с учетом перспективного плана мероприятий по присоединению и прогнозируемого спроса на дополнительную мощность в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается.

В целях недопущения необоснованного роста размера платы за технологическое присоединение сетевая организация также представляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов фактические данные о количестве и стоимости технологических присоединений за предшествующий регулируемый период.

19. Ставка платы за технологическое присоединение () на напряжении  и (или) в диапазоне максимальной мощности устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на основании данных, представленных сетевой организацией в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям по формуле:

, (руб./кВт) (2)

 где:

 - расходы на технологические присоединения планируемого годового объема мощности на уровне напряжения  и (или) в диапазоне мощности  по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (руб.);

 - расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства ( в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) в соответствии с пунктом 9 Методических указаний при осуществлении технологического присоединения планируемого годового объема мощности на уровне напряжения  и (или) в диапазоне маскимальной мощности  (руб.);

 - суммарная мощность всех технологических присоединений на уровне напряжения  и (или) в диапазоне присоединяемой мощности  (кВт).

 При осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом: кВА\*  = кВт, где .

Если при осуществлении технологического присоединения Заявителей, кроме строительства или реконструкции объектов электросетевого хозяйства сетевой организации требуются расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии) смежной сетевой организации, то эти расходы включаются в счет ставки платы за технологическое присоединение в объеме, определенном уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов пропорционально максимальной мощности, независимо от уровня напряжения. Оставшийся объем таких расходов, предусмотренный инвестиционной программой, учитывается при представлении обосновывающих материалов при установлении тарифа на передачу электрической энергии в расчетном периоде регулирования. В случае невозможности такого учета в расчетном периоде регулирования, объем расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации, учитывается при установлении тарифа на передачу электрической энергии в следующем периоде регулирования.

20. Плата за технологическое присоединение () рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение по следующей формуле:

, (руб.) (3)

 где:

 - ставка платы за технологическое присоединение в классе напряжения  и (или) диапазоне мощности  (руб./кВт);

 - суммарная мощность технологического присоединения одного Заявителя в классе напряжения  и (или) диапазоне мощности  (кВт).

21. Расчет ставки платы за технологическое присоединение в классе напряжения  и (или) диапазоне мощности  производится по формуле (2) и применяется при условии, что количество присоединений, используемых в расчете, не менее 10.

В случае, если количество технологических присоединений менее 10, расчет платы за технологическое присоединение производится индивидуально для каждого технологического присоединения по формуле (1).

22. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

23. В случае, если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется по формуле (3).

24. В случае, если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение () определяется следующим образом:

, (руб.) (4)

 где:

 - затраты на технологическое присоединение к первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

 - затраты на технологическое присоединение ко второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

Затраты на технологическое присоединение ко второму независимому источнику энергоснабжения рассчитываются исходя из объема резервируемой от данного источника мощности.

 При этом  и рассчитываются по формуле (3).

**IV. Расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок**

25. Перечень стандартизированных тарифных ставок.

Для расчета платы за технологическое присоединение утверждаются следующие стандартизированные тарифные ставки.

 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 МВт максимальной мощности, (руб./МВт).

 В указанную ставку включаются также расходы на разработку предварительных параметров выдачи мощности с учетом требований пункта 71 Основ ценообразования;

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на разработку и согласование схемы выдачи мощности электростанции, в случае если договором об осуществлении технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям предусмотрено обязательство сетевой организации осуществить разработку и согласование такой схемы выдачи мощности, в расчете на 1 МВт максимальной мощности, (руб./МВт);

 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 МВт максимальной мощности, (руб./МВт);

 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи на -м классе напряжения, в расчете на 1 км линий, (руб./км);

 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи на -м классе напряжения, в расчете на 1 км линий, (руб./км);

 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций на -м классе напряжения, в расчете на каждую линию, (руб.);

 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи на -м классе напряжения, в расчете на 1 км линий, (руб./км);

 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи на -м классе напряжения, в расчете на 1 км линий, (руб./км);

 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций на -м классе напряжения, в расчете на каждую линию, (руб.).

- строящиеся (реконструируемые) генерирующие объекты;

- потребители электрической энергии.

Стандартизированные тарифные ставки ,, , ,  устанавливаются либо раздельно для технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и прочих Устройств, либо равными для всех Устройств, либо устанавливаются только для объектов по производству электрической энергии.

При осуществлении технологических присоединений к ЕНЭС стандартизированные тарифные ставки,, , ,  определяются на основании приказа Службы.

26. Расчет стандартизированных тарифных ставок:

Стандартизированная тарифная ставка ,  и  рассчитывается по следующей формуле:

 (руб./МВт) (5)

(руб./МВт) (6)

где:

 – расходы на технологическое присоединение Устройств по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, а также не включающим разработку и согласование схемы выдачи мощности объектов по производству электрической энергии, в расчете на 1 МВт максимальной мощности, в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, (руб./МВт).

Данные расходы распределяются с учетом ожидаемой величины максимальной мощности и с учетом укрупненных ресурсных расчетов трудозатрат на подготовку технических условий (далее - ТУ) и проверку их выполнения определяются граничные значения максимальной мощности (в границах от 0 до 1000 кВА, от 1000 до 10000 кВА, от 10000 до 50000 кВА, от 50000 и выше).

Для граничных значений максимальной мощности в соответствии с Приложением 4 определены постоянная часть стоимости подготовки ТУ и проверки их выполнения, учитывающая базовую величину затрат для обеспечения проведения указанных работ () и переменные параметры цены в рублях за кВА максимальной мощности *(**)* для перехода к следующему граничному значению, учитывающие рост расходов и трудозатрат связанный с увеличением сложности работ при увеличении присоединяемой мощности.

Для граничных значений максимальной мощности от 0 до 1000 кВА и от 1000 до 10000 кВА органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов могут произвести более детальную разбивку граничных значений присоединяемой мощности и определить для них постоянную и переменную часть расходов по данной стандартизированной ставке.

Расходы на технологическое присоединение Устройств по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, а также не включающим разработку и согласование схемы выдачи мощности объектов по производству электрической энергии, определяются по формуле:

**** = +  , (руб.) (7)

, (руб.) (8)

где:

– объем максимальной мощности (кВА);

 – цена единицы максимальной мощности (руб./кВА);

 – базовая величина затрат для обеспечения проведения указанных работ

 – расходы на разработку и согласование схемы выдачи мощности объектов по производству электрической энергии, в случае если договором об осуществлении технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям предусмотрено обязательство сетевой организации осуществить разработку и согласование такой схемы выдачи мощности, в расчете на 1 МВт максимальной мощности, в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, (руб./МВт);

 – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Стандартизированные тарифные ставки , ,  рассчитываются по следующим формулам:

 (руб./км) (9)

 (руб./км) (10)

  (руб. ) (11)

 – расходы на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи на -м классе напряжения, (с учетом для строительно-монтажных работ – сметных норм дополнительных затрат по температурным зонам по строительству электрических подстанций , установленные для температурной зоны субъекта Российской Федерации) в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий, (руб./км);

 – расходы на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи на -м классе напряжения (с учетом для строительно-монтажных работ – сметных норм дополнительных затрат по температурным зонам по строительству электрических подстанций , установленные для температурной зоны субъекта Российской Федерации), в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий, (руб./км);

 - расходы на строительство и реконструкцию подстанций на -м классе напряжения (с учетом для строительно-монтажных работ – сметных норм дополнительных затрат по температурным зонам по строительству электрических подстанций , установленные для температурной зоны субъекта Российской Федерации), в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на каждую линию, (руб).

27. Расчет платы за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии посредством применения стандартизированных тарифных ставок рассчитывается по следующей формуле:

 (руб.) (12)

 ( руб.) (13)

где:

– индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ;

 – прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство» на n-й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации, (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n-й год), (%);

 – год, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

 – год планируемого ввода в эксплуатацию строящихся (реконструируемых) объектов электросетевого хозяйства (если b-величина не кратная 2, то в формулах (12)-(13) принимаем  );

 –максимальная мощность при технологическом присоединении Устройств - объектов по производству электрической энергии, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (МВт);

 – суммарная протяженность воздушных линий на -том классе напряжения, входящая в предварительные параметры выдачи мощности строящихся (реконструируемых) объектов по производству электрической энергии (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата) либо параметры согласно индивидуальному проекту для прочих Устройств (км);

 – суммарная протяженность кабельных линий на -том классе напряжения, входящем в предварительные параметры выдачи мощности строящихся (реконструируемых) объектов по производству электрической энергии (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата) либо параметры согласно индивидуальному проекту для прочих Устройств (км).

*Пункты 9, 10, 14.1, 15, 18, 19, приложения 1, 2 Методических указаний не подлежат применению при расчете размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с 1 января 2011 года.*

***V. Определение состава расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям***

*28. Состав расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами), включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с мероприятиями, определенными Приложением 5 к Разделу VI Методических указаний в зависимости от следующих способов технологического присоединения:*

*1) Присоединение объектов заявителя к ячейке трансформаторной подстанции (ТП), распределительной трансформаторной подстанции (РТП), распределительного пункта (РП), подстанции (ПС).*

*При этом предусмотрены 2 варианта технологического присоединения:*

*-класс напряжения указанный в заявке соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется);*

*- класс напряжения указанный в заявке* ***не*** *соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется).*

*2) Присоединение объектов заявителя к линии электропередачи (ЛЭП)*

*При этом предусмотрены 2 варианта технологического присоединения:*

*-класс напряжения указанный в заявке соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется);*

*- класс напряжения указанный в заявке* ***не*** *соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется).*

*Плата за технологическое присоединение конкретного Заявителя включает, в том числе, расходы, рассчитываемые на основании ставок, утвержденных в соответствии с Приложением 2(пункты 3.1 – 3.7) только по мероприятиям, которые необходимо осуществить , в зависимости от способа присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.*

**VI.** **Установление размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с 1 января 2011 года**.

*9. Плановые экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к ее сетям Устройств юридических и физических лиц для целей определения размера платы за технологическое присоединение в соответствии с разделами II и III Методических указаний определяются путем расчета необходимой валовой выручки согласно Основ ценообразования в соответствии с Приложением 1.*

*В состав необходимой валовой выручки включаются расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами), определяемые в соответствии с Разделом V согласно Приложению 5 к Разделу VI Методических указаний.*

*10. Расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности Устройств, присоединенных ранее, а также для присоединения мощности строящихся (реконструируемых) электрических станций от границ балансовой принадлежности соответствующих электрических станций до существующих объектов электросетевого хозяйства не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. Данные расходы учитываются при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.*

*14.1. Заявитель, подающий заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью:*

*- до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивает работы в соответствии с пунктом 14 Методических указаний;*

*- до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в том числе и Заявитель до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным п.14 Методических указаний, оплачивает работы, указанные в пункте 12 Методических указаний в соответствии с разделом III Методических указаний, с учетом расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами), определяемых в соответствии с Разделом V согласно Приложению 5 к Разделу VI Методических указаний.*

*15. Размер платы за технологическое присоединение ( ) производится по формуле:*

*, (руб.) (1)*

*где:*

- ставка налога на прибыль в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

*- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.).*

*- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) в соответствии с пунктом 9 Методических указаний (руб.), определяемые в соответствии с Разделом V согласно Приложению 5 к Разделу VI Методических указаний.*

*В соответствии с главой 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения по налогу на прибыль в отношении деятельности по технологическому присоединению признается прибыль, которая определяется как полученные доходы (выручка в виде платы за технологическое присоединение), уменьшенные на величину произведенных расходов (обоснованных и документально подтвержденных затрат). Вычету подлежат расходы, связанные с производством и реализацией товаров, выполняемых работ, оказанием услуг (статья 253), при этом к числу вычитаемых расходов не относятся расходы по приобретению или созданию амортизируемого имущества, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техперевооружение объектов основных средств (ст. 270), под которыми понимаются средства труда первоначальной стоимостью свыше 20 тыс. руб. (ст. 257).*

*18. Расчет ставки за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе представленных в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов сетевой организацией прогнозных данных о планируемых расходах за технологическое присоединение на календарный год с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности в соответствии с Приложением 2.*

*При этом указанные данные определяются сетевой организацией с учетом перспективного плана мероприятий по присоединению и прогнозируемого спроса на дополнительную мощность в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ.*

*В целях недопущения необоснованного роста размера платы за технологическое присоединение сетевая организация также представляет в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов фактические данные о количестве и стоимости технологических присоединений за предшествующий регулируемый период.*

*19. Ставка платы за технологическое присоединение () на напряжении  и (или) в диапазоне присоединяемой мощности, включая заявителей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности),*  *устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на основании данных, представленных сетевой организацией в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям по формуле:*

*, (руб./кВт) (2)*

 *где:*

 *- расходы на технологические присоединения планируемого годового объема мощности на уровне напряжения  и (или) в диапазоне мощности  по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний, не включающим в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);*

 *∑- сумма расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) в соответствии с пунктом 9 Методических указаний при осуществлении технологического присоединения планируемого годового объема мощности на уровне напряжения  и (или) в диапазоне мощности  (руб.), определяемых по мероприятиям, утвержденным Приложением 5 к Разделу VI Методических указаний и рассчитанных для конкретного потребителя по форме Приложения 2;*

 *Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы применяются те ставки расходов (пункты 3.1 – 3.7 Приложения 2), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.*

 *- суммарная мощность всех технологических присоединений на уровне напряжения  и (или) в диапазоне максимальной мощности  (кВт).*

 *При осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом: кВА\*  = кВт, где .*

Приложение 1

 к Разделу VI

Методических указаний

по определению размера платы

за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденных

приказом ФСТ России

от « 21 » августа 2009 г. № 201-э/1

|  |  |
| --- | --- |
|  | Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению **тыс.руб.**  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **Ожидаемые данные за текущий период**  | **Плановые показатели на следующий период**  |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** |  |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего |  |  |  |
| 1.1. | Вспомогательные материалы |  |   |  |
| 1.2. | Энергия на хозяйственные нужды |  |   |  |
| 1.3. | Оплата труда ППП (без ЕСН) |  |   |  |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды |  |   |  |
| 1.5. | Прочие расходы, всего, в том числе: |  |   |  |
| 1.5.1. |  - работы и услуги производственного характера |  |   |  |
| 1.5.2. |  - налоги, всего |  |   |  |
| 1.5.3. |  - работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.: |  |   |  |
| 1.5.3.1. | *услуги связи* |  |   |  |
| 1.5.3.2. | *расходы на охрану и пожарную безопасность* |  |   |  |
| 1.5.3.3. | *расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги* |  |   |  |
| 1.5.3.4. | *плата за аренду имущества* |  |   |  |
| 1.5.3.5. | *другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией* |  |   |  |
| 1.6. | Внереализационные расходы, всего |  |  |  |
| 1.6.1. |  - расходы на услуги банков |  |   |  |
| 1.6.2. |  - % за пользование кредитом |  |   |  |
| 1.6.3. |  - налог на имущество |  |   |  |
| 1.6.4. |  - другие обоснованные расходы |  |   |  |
| 1.6.5. |  - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) |  |   |  |
| 1.6.6. |  - другие расходы из прибыли |  |  |  |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) |  |  |  |
| 3.  | Налог на прибыль  |  |   |  |
| 4. | Выпадающие доходы/экономия средств |  |   |  |
|   |   |  |   |  |
| 5. | Необходимая валовая выручка ( сумма п.1-3) |  |  |  |
|  |  |  |   |  |
|  |  |  |  |  |

Приложение 2

к Разделу VI

 Методических указаний

по определению размера платы

за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденных

приказом ФСТ России

от « 21 » августа 2009 г. № 201-э/1

**Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых**

**при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)**

 руб/кВт

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N  | Наименование мероприятий  | Утвержденная ставка платы |
| Ожидаемые данные за текущий период  | Плановые показатели на следующий период  |
| 1  | 2  | 3  | 4  |
|  | Итого ставка платы за технологическое присоединение |  |  |
| 1  | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и ихсогласование, всего, в т.ч.)  |  |  |
| 1.1  |  |  |  |
| 1.2  |  |  |  |
| 1.3  |  |  |  |
| 2  | Разработка сетевой организациейпроектной документации,всего, в т.ч.\*  |  |  |
| 2.1  | расходы на выплату процентов по кредитным договорам в размере, не превышающем ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату заключения кредитного договора более чем на 10%, при представлении соответствующих кредитных договоров на указанные цели. |  |  |
| 2.2  |  |  |  |
| 2.3  |  |  |  |
| 3  | Выполнение ТУ сетевойорганизацией, всего  |  |  |
| в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами): |  |  |
| 3.1  | строительство воздушных и (или) кабельных линий |  |  |
| 3.2  | строительство пунктов секционирования |  |  |
| 3.3 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ |  |  |
| 3.4 | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) |  |  |
| 3.5  | организация автоматизированного учета электроэнергии |  |  |
| 3.6 | организация телемеханики (телеуправление, телеизмерение) |  |  |
| 3.7 | организация устройств релейной защиты и ПА, организация связи, компенсация емкостных токов |  |  |
| 4  | Проверка сетевой организациейвыполнения заявителем ТУ,всего, в т.ч.  |  |  |
| 4.1  |  |  |  |
| 4.2  |  |  |  |
| 4.3  |  |  |  |
| 5  | Участие в осмотре должностнымлицом Ростехнадзораприсоединяемых Устройств, всего, в т.ч. \*\*)  |  |  |
| 5.1  |  |  |  |
| 5.2  |  |  |  |
| 5.3  |  |  |  |
| 6  | Фактические действия поприсоединению и обеспечениюработы Устройств в электрической сети,всего, в т.ч.  |  |  |
| 6.1  |  |  |  |
| 6.2  |  |  |  |
| 6.3  |  |  |  |

\*) - данные расходы учитываются при установлении платы за технологическое присоединение к объектам ЕНЭС по индивидуальному проекту.

\*\*) – данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику).

Примечание: При утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов плата утверждается с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту.

Утверждаю

Руководитель уполномоченного органа

исполнительной власти в области

государственного регулирования тарифов подпись

 Приложение 5

 к Разделу VI Методических указаний

 по определению размера платы за технологическое присоединение

 к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от « 21 » августа 2009 г. № 201-э/1

**Состав расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в зависимости от способа**

**технологического присоединения**

|  |  |
| --- | --- |
| **Состав расходов по мероприятиям** | **Способ технологического присоединения** |
| **Присоединение объектов заявителя к ячейке (ТП, РТП, РП, ПС)** | **Присоединение объектов заявителя к линии электропередачи (ЛЭП)** |
| класс напряжения указанный в заявке соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется) | класс напряжения указанный в заявке **не** соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется) | класс напряжения указанный в заявке соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется) | класс напряжения указанный в заявке **не** соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется) |
| Расходы на: |  |  |  |  |
| 1. Строительство воздушных и (или) кабельных линий | + | + | + | + |
| 2. Строительство пунктов секционирования  | + | + | + | + |
| 3. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | - | + | - | + |
| 4. Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | + | - | + |
| 5. Организацию автоматизированного учёта электроэнергии | + | + | + | + |
| 6.Организацию телемеханики (телеуправление, телеизмерение) | + | + | + | + |
| 7. Организацию устройств релейной защиты и ПА, организацию связи, компенсацию ёмкостных токов | + | + | + | + |

Пояснения по пунктам:

1. Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов):

выполняется для деления электрической сети и обеспечения селективности работы защит, обеспечения категории надёжности электроснабжения, а также обеспечения нескольких точек присоединения заявителю.

 3.Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:

требуется в случаи обеспечения заявителя уровнем напряжения равным указанному в заявке, а также при необходимости обеспечения нескольких точек присоединения.

4.Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС):

требуется в случаи обеспечения заявителя уровнем напряжения равным указанному в заявке, а также при необходимости обеспечения нескольких точек присоединения.

1. Организацию автоматизированного учёта электроэнергии: требуется в соответствии с СП-31-110-2003. Приборы устанавливаются в точке балансового разграничения.
2. Организацию телемеханики (телеуправление, телеизмерение): необходима для управления объектами электросетевого хозяйства.
3. Организацию устройств релейной защиты и ПА; организацию связи; компенсацию ёмкостных токов: необходима для безопасной работы объектов электросетевого хозяйства.

*Положения настоящего раздела подлежат применению при расчете размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с 1 января 2011 года.*

Приложение 1

к Методическим указаниям

по определению размера платы

за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденным

приказом ФСТ России

 от «21» августа 2009 г. № 201-э/1

|  |  |
| --- | --- |
|  | Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению **тыс.руб.**  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **Ожидаемые данные за текущий период**  | **Плановые показатели на следующий период**  |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** |  |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению за исключением инвестиционной составляющей, всего |  |  |  |
| 1.1. | Вспомогательные материалы |  |   |  |
| 1.2. | Энергия на хозяйственные нужды |  |   |  |
| 1.3. | Оплата труда ППП (без ЕСН) |  |   |  |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды |  |   |  |
| 1.5. | Прочие расходы, всего, в том числе: |  |   |  |
| 1.5.1. |  - работы и услуги производственного характера |  |   |  |
| 1.5.2. |  - налоги, всего |  |   |  |
| 1.5.3. |  - работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.: |  |   |  |
| 1.5.3.1. | *услуги связи* |  |   |  |
| 1.5.3.2. | *расходы на охрану и пожарную безопасность* |  |   |  |
| 1.5.3.3. | *расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги* |  |   |  |
| 1.5.3.4. | *плата за аренду имущества* |  |   |  |
| 1.5.3.5. | *другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией* |  |   |  |
| 1.6. | Внереализационные расходы, всего |  |  |  |
| 1.6.1. |  - расходы на услуги банков |  |   |  |
| 1.6.2. |  - % за пользование кредитом |  |   |  |
| 1.6.3. |  - налог на имущество |  |   |  |
| 1.6.4. |  - другие обоснованные расходы |  |   |  |
| 1.6.5. |  - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) |  |   |  |
| 1.6.6. |  - другие расходы из прибыли |  |  |  |
| 2. | Инвестиционная составляющая (расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства за исключением компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии), из утвержденной инвестпрограммы |  |  |  |
| 3. | Налог на прибыль  |  |   |  |
| 3. | Выпадающие доходы/экономия средств |  |   |  |
|   |   |  |   |  |
| 4. | Необходимая валовая выручка ( сумма п.1-3) |  |  |  |
|  |  |  |   |  |
|  |  |  |  |  |

Приложение 2

к Методическим указаниям по определению размера

платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденным

приказом ФСТ России

от «21» августа 2009 г. № 201-э/1

**Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых**

**при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)**

 руб/кВт

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N  | Наименование мероприятий  | Утвержденная ставка платы |
| Ожидаемые данные за текущий период  | Плановые показатели на следующий период  |
| 1  | 2  | 3  | 4  |
|  | Итого ставка платы за технологическое присоединение |  |  |
| 1  | Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и ихсогласование, всего, в т.ч. \*)  |  |  |
| 1.1  |  |  |  |
| 1.2  |  |  |  |
| 1.3  |  |  |  |
| 2  | Разработка сетевой организациейпроектной документации,всего, в т.ч.  |  |  |
| 2.1  |  |  |  |
| 2.2  |  |  |  |
| 2.3  |  |  |  |
| 3  | Выполнение ТУ сетевойорганизацией (с инвестиционной составляющей), всего  |  |  |
| в т.ч. инвестиционная составляющая \*\*) |  |  |
| 3.1  |  |  |  |
| 3.2  |  |  |  |
| 3.3  |  |  |  |
| 4  | Проверка сетевой организациейвыполнения заявителем ТУ,всего, в т.ч.  |  |  |
| 4.1  |  |  |  |
| 4.2  |  |  |  |
| 4.3  |  |  |  |
| 5  | Участие в осмотре должностнымлицом Ростехнадзораприсоединяемых Устройств, всего, в т.ч. \*\*\*)  |  |  |
| 5.1  |  |  |  |
| 5.2  |  |  |  |
| 6  | Фактические действия поприсоединению и обеспечениюработы Устройств в электрической сети,всего, в т.ч.  |  |  |
| 6.1  |  |  |  |
| 6.2  |  |  |  |

\*) - данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА; заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику).

\*\*) – инвестиционная составляющая не включается в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\*\*) – данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику).

Утверждаю

Руководитель уполномоченного органа

исполнительной власти в области

государственного регулирования тарифов подпись

Приложение 3

к Методическим указаниям

по определению размера платы

за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденным

приказом ФСТ России

 от « 21 » августа 2009 г. № 201-э/1

**Информация для расчета платы за технологическое присоединение генерирующих объектов и энергоустановок потребителя с применением стандартизированных ставок**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование оборудования | Класс напряжения, кВ | Субъект РФ, в котором располагается узловая подстанция | Параметры технического решения согласно порядку (км,штуки) | Cтандартизированная ставка  | Индекс изменения сметной стоимости  | Год начала строительства | Год окончания строительства  |
| 1 | Воздушные линии |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Кабельные линии |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Расходы на реконструкцию подстанции (в расчете на 1 линию) |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Расходы на технологическое присоединение Устройств по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний | X | X | X |  |  |  |  |
| 5 | Расходы на разработку и согласование схемы выдачи мощности\* | X | X | X |  |  |  |  |

\*при технологическом присоединении потребителей электрической энергии строка 5 не заполняется

Приложение 4

к Методическим указаниям

по определению размера платы

за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденным

приказом ФСТ России

 от « 21 » августа 2009 г. № 201-э/1

Граничные значения присоединяемой мощности и постоянная часть стоимости подготовки ТУ и проверки их выполнения, и переменные параметры цены в рублях за кВА присоединяемой мощности

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  Мощность,кВА | Постоянная часть, руб. | Цена, руб./кВА |
| 0 - 1 000 |  |  |
| 1 000 - 10 000 |  |  |
| 10 000 - 50 000 |  |  |
| 50 000 и выше |  |  |