

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 29 декабря 2015 г. № 47/1**

**Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на
регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих
услуги по передаче электрической энергии
на территории Тульской области
и внесении изменения в отдельные
нормативные правовые акты**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 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», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении методических указаний по регулированию

тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1. стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 1/1- 1/30;

1.2. формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Тульской области согласно приложению № 1/31;

1.3. размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год в размере 23 724,79 тыс. руб. и на плановый период 2016 года в размере 43 668,45 тыс. руб.;

1.4. размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2016 года в размере 4 672,46 тыс. руб.;

1.5. размер выпадающих доходов ООО «Трансэлектро» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2016 года в размере 972,69 тыс. руб.;

1.6. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год в размере 15 706,34 тыс. руб. и на плановый период 2016 года в размере 10 584,82 тыс. руб.;

1.7. размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2016 года в размере 5 556,07 тыс. руб.;

1.8. размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2016 года в размере 9 278,39 тыс. руб.;

1.9. размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов (по мероприятиям «последней мили») на плановый период 2016 года в размере 2 103,19 тыс. руб.

1.10. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов (по мероприятиям «последней мили») на плановый период 2016 года в размере 5 675,63 тыс. руб.

1.11. размер выпадающих доходов ООО «Трансэлектро» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 150 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов (по мероприятиям «последней мили») на плановый период 2016 года в размере 1 099,00 тыс. руб.

2. Утвердить:

2.1. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2012 - 2016 гг. согласно приложению № 2;

2.2. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2012 - 2016 гг. согласно приложению № 3;

2.3. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2013 - 2017 гг. согласно приложению № 4;

2.4. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2014 - 2018 гг. согласно приложению № 5;

2.5. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2015 - 2019 гг. согласно приложению № 6;

3. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и утвердить тарифы на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориями потребителей на 2016 год согласно приложению № 7.

4. Скорректировать необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) АО «Тульские городские электрические сети» и установить её на 2016 год в размере 675 691,59 тыс. руб.

5. Скорректировать необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и установить её на 2016 год в размере 6 572 760,31 тыс. руб.

6. Внести изменение в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 3 декабря 2015 года № 44/1 изложив его в новой редакции согласно приложению № 8.

7. Внести изменения в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 г. № 29/2 «О необходимой валовой выручке ОАО «Тульские городские электрические сети» на 2013 - 2017 годы», изложив его в новой редакции согласно приложению № 9.

8. Внести изменения в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 г. № 29/4 «О необходимой валовой выручке филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2012-2017 годы», изложив его в новой редакции согласно приложению № 10.

9. С 1 января 2016 года признать утратившими силу пункты 1.1 – 1.9, 2.1 - 2.5, позиции 2 - 5 приложения № 7, позиции 2 - 5 приложения № 8, пункты 4, 6, 7, позиции 1, 4 приложения № 10, позиции 2 - 5 приложения № 11 постановления комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области и внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты.», пункты 1 - 5 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 июня 2015 года № 25/1 «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты комитета Тульской области по тарифам», постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 августа 2015 года № 31/1 «О внесении изменений в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области и внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты», постановление комитета Тульской области по тарифам от 8 октября 2015 года № 36/1 «О внесении изменения в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на

регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области, и внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты» .

10. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1 - 3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

11. Настоящее постановление вступает в силу в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
субъекта Российской Федерации, поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей
на 2016 год**

Таблица 1

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,70984	1,84171
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские			

	<p>кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,74374	0,85866
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,74374	0,85866
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,70984	1,84171
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,70984	1,84171
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,70984	1,84171
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,70984	1,84171
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-

2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2016 год

Таблица 2

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	832 781,80	839 698,73	876 509,23	1 227 291,82
1.1.2	- ставка на оплату- технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	111,98	314,62	442,36	851,05
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,51441	2,48591	2,68504	3,89809
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	931 567,45	-	647 229,67	11 663,80	147 656,99	125 016,98
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	-	-	360 376,03	40 638,42	132 702,58	201 994,11
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	895 240,44	902 676,13	942 247,42	1 319 338,71
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	118,70	333,50	468,90	902,11
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,62640	2,66763	2,87978	4,17768
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 097 343,75	-	823 298,26	27 671,69	192 284,80	54 089,00
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	-	-	406 856,69	115 447,98	169 007,29	107 096,24

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 29 декабря 2015 г. № 47/2

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2013 года № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», постановлением правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2016 год согласно приложению.

2. Признать утратившими силу пункт 1 постановления комитета Тульской области по тарифам 29 декабря 2014 г. № 50/2 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2015 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 июля 2015 года № 27/5 «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты комитета Тульской области по тарифам».

3. Сбытовые надбавки, установленные в пункте 1 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2016 года и действуют по 31 декабря 2016 года с учетом календарной разбивки.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

**Сбытовые надбавки
гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на
территории Тульской области, на 2016 год
(тарифы указываются без НДС)**

Таблица 1

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	0,21235	0,09876
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	0,63560	0,09210
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	0,40962	0,09219
4.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,69311	0,69313

Таблица 2

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	0,22490	0,09770
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	0,60305	0,50972
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	0,27919	0,19664
4.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	1,20099	2,39635

Таблица 3

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территории Тульской области	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	$CH_{до\ 150\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	$CH_{до\ 150\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	$CH_{до\ 150\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
4.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	$CH_{до\ 150\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт}$ $= ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$Ц_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков,

утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975);

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице 4:

Таблица 4

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие	1 полуго- дие	2 полуго- дие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	АО «ТНС энерго Тула»	13,90	13,60	12,89	12,62	8,86	8,68	5,24	5,13
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	16,03	15,53	14,73	14,27	10,04	9,72	5,82	5,64
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	16,03	15,53	14,73	14,27	10,04	9,72	5,82	5,64
4.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	14,72	14,12	13,53	12,98	9,22	8,84	5,35	5,13

$K_k^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП, определяемый в соответствии с таблицей 5:

Таблица 5

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K ^{рег})	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	0,67	0,50
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	1,07	0,33
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	0,42	0,29
4.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	3,43	6,29