



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от «07» июля 2014 года

№14/95

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации 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 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, и руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной

ответственностью «Энергосервис» (далее – ООО «Энергосервис») на территории Костромской области на 2014 год:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;

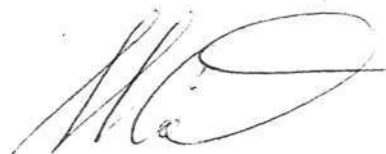
2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2;

3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области на 2014 год согласно приложению № 4.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента



И.Ю.Солдатова

Приложение № 1  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области  
от «17» июля 2014 г. №14/95

**Стандартизированные тарифные ставки  
на 2014 год**

1. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания), утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки для временной схемы электропитания (руб./кВт) без учета НДС		Размер стандартизированной тарифной ставки для постоянной схемы электропитания (руб./кВт) без учета НДС		
		Уровень напряжения до 35 кВ				
		Максимальная мощность				
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт до 2 000 кВт (включительно)	свыше 2 000 кВт до 8 900 кВт
1	2	3	4	5	6	7
<b>С1</b>	<b>Итоговая сумма</b>	<b>101,94</b>	<b>109,78</b>	<b>24,58</b>	<b>11,23</b>	<b>2,66</b>
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	44,03	44,03	9,86	4,09	1,04
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	21,17	21,17	4,74	1,59	0,36
С1.3*	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственно го энергетическог о надзора	X	7,84	1,75	0,59	0,13

	присоединяемых устройств					
C1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	36,74	36,74	8,23	4,96	1,13

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (C1) установлена в ценах периода регулирования.

\* Расходы на осмотр (обследование) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств 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 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

2. Стандартизированная тарифная ставка (C2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	Уровень напряжения (i)	Максимальная мощность	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб./км) без учета НДС
1	2	3	4
СИП	0,23/0,4 кВ	до 8 900 кВт	238 094,39
A	0,23/0,4 кВ		97 563,37
СИП	6/10 кВ		267 795,22
A	6/10 кВ		166 920,65

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (C2) установлена в ценах 2001 года.

3. Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	Уровень напряжения (i)	Максимальная мощность	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб./км) без учета НДС
1	2	3	4
Кабель с алюминиевой жилой	0,23/0,4 кВ	до 8 900кВт	506 212,71
Кабель с алюминиевой жилой	6/10 кВ		589 563,87

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (С3) установлена в ценах 2001 года.

4. Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на *i*-м уровне напряжения:

Типоразмер применяемого оборудования	Уровень напряжения (i)	Максимальная/номинальная мощность	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб./кВт) без учета НДС
1	2	3	4
Столбовая трансформаторная подстанция	до 35 кВ	до 25 кВА (включительно)	3 090,19
		40 кВА	2 015,99
		63 кВА	1 330,61
Трансформаторная подстанция киоскового типа		25 кВА	4 320,92
		40 кВА	2 349,32
		63 кВА	1 856,61
		100 кВА (1 трансф-р)	1 190,46
		100 кВА (2 трансф-ра)	2 731,88
		160 кВА (1 трансф-р)	701,19
		160 кВА (2 трансф-ра)	1 006,24
		250 кВА (1 трансф-р)	600,98
		250 кВА (2 трансф-ра)	741,17
		400 кВА (1 трансф-р)	360,58
		400 кВА (2 трансф-ра)	474,17
		630 кВА (1 трансф-р)	399,97
1000 кВА (1 трансф-р)	346,11		
Трансформаторная подстанция блочного типа		X	780,16
Трансформаторная подстанция кирпичного типа		X	1 068,64
Пункт секционирования (распределительный пункт)		X	1 484,58

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (С4) установлена в ценах 2001 года.



Приложение № 2  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области  
от «07» июля 2014 г. №14/95

**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)  
на 2014 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Размер ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для временной схемы электро снабжения без учета НДС		Размер ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для постоянной схемы электроснабжения без учета НДС							
		Присоединяемая максимальная мощность с учетом ранее присоединенной мощности									
		до 150 кВт (включительно)		до 150 кВт (включительно)		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)		свыше 670 кВт до 2 000 кВт (включительно)		свыше 2 000 кВт до 8 900 кВт	
		Уровень напряжения									
		до 1 кВ включительно	6/10 кВ	до 1 кВ включительно	6/10 кВ	до 1 кВ включительно	6/10 кВ	до 1 кВ включительно	6/10 кВ	до 1 кВ включительно	6/10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	44,03	44,03	44,03	44,03	9,86	9,86	4,09	4,09	1,04	1,04
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	6 915,66	6 915,66	6 915,66	6 915,66	X	X	X	X
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	4 980,96	4 980,96	6 299,40	6 299,40	X	X	X	X
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	10 329,22	10 329,22	10 329,22	10 329,22	X	X	X	X

3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	7 782,25	X	8 227,56	X	X	X	X	X
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	21,17	21,17	21,17	21,17	4,74	4,74	1,59	1,59	0,36	0,36
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	X	X	7,84	7,84	1,75	1,75	0,59	0,59	0,13	0,13
6.	Фактические действия по присоединению обеспечению работы устройств в электрической сети	36,74	36,74	36,74	36,74	8,23	8,23	4,96	4,96	1,13	1,13

Примечание: ставки установлены для технологического присоединения к одному источнику энергоснабжения в ценах периода регулирования.

Приложение №3  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области  
от 17 июля 2014 г. №14/95

### Формулы расчета платы за технологическое присоединение

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения:

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 * N, \text{ где:}$$

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению №1 данного постановления;

$N$  - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}}, \text{ где:}$$

$$P = C1 * N;$$

$$P_{\text{ист}} = (C2 * L2 + C3 * L3) * k_{\text{изм.ст.}} + C4 * N * k_{\text{изм.ст.}}$$

$C1, C2, C3, C4$  – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению №1.

$L2$  - протяженность воздушных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L3$  – протяженность кабельных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$N$  - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

$k_{\text{изм.ст.}}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на территории Костромской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

3. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к



двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$R_{\text{общ}} = P + (R_{\text{ист1}} + R_{\text{ист2}})$ , где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 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.);

$R_{\text{ист1}}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$R_{\text{ист2}}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

Приложение №4  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области  
от «17» июля 2014 г. №14/95

**Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области на 2014 год**

1) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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 составляет для физических лиц 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость) и для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость) или 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость), не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2) В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

составляет 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3) В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.