



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 29 декабря 2015 г. № 612-РК

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул
платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям сетевых организаций на территории Калужской
области на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (в ред. постановлений Правительства РФ от 27.03.2012 № 239, от 04.05.2012 № 437, от 04.05.2012 № 442, от 04.06.2012 № 548, от 30.06.2012 № 663, от 05.10.2012 № 1015, от 30.12.2012 № 1482, от 08.05.2013 № 403, от 23.05.2013 № 433, от 20.06.2013 № 515, от 27.06.2013 № 543, от 22.07.2013 № 614, от 29.07.2013 № 638, от 27.08.2013 № 743, от 24.10.2013 № 953, от 13.11.2013 № 1019, от 26.12.2013 № 1254, от 30.12.2013 № 1307, от 17.02.2014 № 117, от 25.02.2014 № 136, от 07.03.2014 № 179, от 02.06.2014 № 505, от 11.06.2014 № 542, от 01.07.2014 № 603, от 31.07.2014 № 750, от 09.08.2014 № 787, от 11.08.2014 № 792, от 16.08.2014 № 820, от 23.08.2014 № 850, от 29.10.2014 № 1116, от 03.12.2014 № 1305, от 24.12.2014 № 1465, от 26.12.2014 № 1542, от 26.12.2014 № 1549, от 23.01.2015 № 47, от 13.02.2015 № 120, от 19.02.2015 № 139, от 28.02.2015 № 184, от 11.05.2015 № 458, от 28.05.2015 № 508, от 07.07.2015 № 680, от 27.08.2015 № 893, от 04.09.2015 № 941, от 09.10.2015 № 1079, от 20.10.2015 № 1116, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям» (в ред. постановлений Правительства РФ от 21.03.2007 № 168, от 26.07.2007 № 484, от 14.02.2009 № 114, от 14.02.2009 № 118, от 21.04.2009 № 334, от 15.06.2009 № 492, от 02.10.2009 № 785, от 03.03.2010 № 117, от 15.05.2010 № 341, от 09.06.2010 № 416, от 24.09.2010 № 759, от 01.03.2011 № 129, от 29.12.2011 № 1178, от 04.05.2012 № 442,

от 05.10.2012 № 1015, от 22.11.2012 № 1209, от 20.12.2012 № 1354, от 20.07.2013 № 610, от 26.07.2013 № 630, от 29.07.2013 № 640, от 31.07.2013 № 652, от 12.08.2013 № 691, от 26.08.2013 № 737, от 12.10.2013 № 915, от 28.10.2013 № 967, от 13.11.2013 № 1019, от 21.11.2013 № 1047, от 09.12.2013 № 1131, от 10.02.2014 № 95, от 20.02.2014 № 130, от 07.03.2014 № 179, от 11.06.2014 № 542, от 31.07.2014 № 740, от 31.07.2014 № 750, от 13.03.2015 № 219, от 13.04.2015 № 350, от 11.05.2015 № 458, от 11.06.2015 № 588, от 07.07.2015 № 679, от 07.07.2015 № 680, от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2015 № 1044), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (в ред. приказов ФСТ России от 27.12.2013 № 1747-э, от 01.08.2014 № 1198-э), Положением о министерстве тарифного регулирования Калужской области, утвержденным постановлением Правительства Калужской области от 01.03.2013 № 111 (в ред. постановлений Правительства Калужской области от 25.11.2013 № 627, от 18.02.2014 № 113, от 20.06.2014 № 362, от 09.07.2014 № 400, от 03.12.2014 № 713, от 13.03.2015 № 127, от 15.06.2015 № 316, от 05.08.2015 № 439, от 06.10.2015 № 565, от 12.11.2015 № 634), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области от 29.12.2015 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить на 2016 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Калужской области согласно Приложениям № 1 - 19 к настоящему приказу.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Калужской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт согласно Приложениям № 20 - 38 к настоящему приказу.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Калужской области согласно Приложению № 39 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2016 года.

Министр

А.В. Лисавин

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Государственный научный центр Российской
Федерации – Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	101,12			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	52,38			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	9,93			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,34			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	37,47			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство	х	х		х	

	подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский
филиал акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш»)) <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	128,91			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	66,77			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	12,66			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,71			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	47,77			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство	х	х		х	

	подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Калужский завод путевых машин и
гидроприводов» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	108,20			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	56,04			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	10,62			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,44			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	40,10			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство	х	х		х	

	подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Научно-производственное предприятие «Калужский
приборостроительный завод «Тайфун» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	181,02			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	93,76			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	17,78			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	2,40			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	67,08			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство	х	х		х	

	подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Энергосервис» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	215,07			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	111,40			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	21,12			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	2,85			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	79,70			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без	х	х		х	

	НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение № 6
к приказу министерства
тарифного регулирования
Калужской области
от 29.12.2015 № 612-РК

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Восход» – Калужский радиоламповый завод» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	126,51			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	65,53			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	12,42			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,68			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	46,88			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство	х	х		х	

	одстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям открытого акционерного общества «Калужский двигатель» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	104,98			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	54,38			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	10,31			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,39			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	38,90			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без	х	х		х	

	НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения. В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям открытого акционерного общества «Калужский завод автомобильного
электрооборудования» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	89,32			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	46,27			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	8,77			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,18			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	33,10			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство	х	х		х	

	подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	103,05			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	53,37			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	10,12			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,37			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	38,19			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без	х	х		х	

	НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям открытого акционерного общества «Кировский завод» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	90,08			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	46,66			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	8,85			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,19			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	33,38			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без	х	х		х	

	НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	166,63			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	86,31			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	16,36			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	2,21			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	61,75			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без	х	х		х	

	НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	164,13			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	85,01			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	16,12			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	2,18			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	60,82			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без	х	х		х	

	НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение № 13
к приказу министерства
тарифного регулирования
Калужской области
от 29.12.2015 № 612-РК

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	104,79			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	54,28			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	10,29			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,39			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	38,83			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без	х	х		х	

	НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям общества с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	83,36			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	43,17			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	8,19			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,11			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	30,89			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)	х	х		х	

4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям публичного акционерного общества «Агрегатный завод» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	106,34			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	55,08			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	10,44			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,41			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	39,41			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без	х	х		х	

	НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и
тепловые сети» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	177,08			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	91,72			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	17,39			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	2,35			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	65,62			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без	х	х		х	

	НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям общества с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	112,54			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	58,29			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	11,05			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,49			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	41,71			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без	х	х		х	

	НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям федерального государственного бюджетного научного учреждения
«Всероссийский научно-исследовательский институт
радиологии и агроэкологии» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	127,14			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	65,85			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	12,48			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	1,69			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	47,12			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой	х	х		х	

	организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям муниципального предприятия коммунальных электрических, тепловых и
газовых сетей муниципального района «Мосальский район» <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150кВт до 670кВт	от 670 кВт до 8900 кВт
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	-	186,69			
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	96,70			
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	-	18,33			
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	-	2,48			
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	-	69,18			
2.	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832	
		6-10 кВ	110 417		220 834	
3.	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668	
		6-10 кВ	145 297		290 594	
4.	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство	х	х		х	

	подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)			
4.1.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	574	1 148
4.3.	строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ	788	1 575
4.4.	строительство двухтрансформаторных комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	615	1 230
4.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Государственный научный центр Российской
Федерации – Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на уровне
напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	52,38			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	9,93			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,34
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	37,47

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский
филиал акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») на уровне
напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	66,77			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	12,66			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,71
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	47,77

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Калужский завод путевых машин и гидроприводов»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	56,04			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	10,62			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,44
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	40,10

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Научно-производственное предприятие
«Калужский приборостроительный завод «Тайфун»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)		93,76			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	17,78			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	2,40
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	67,08

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Энергосервис»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	111,40			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	21,12			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	2,85			

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	79,70
----	---	---	-------

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям акционерного общества «Восход» – Калужский радиоламповый завод»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	65,53			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	12,42			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,68			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	46,88			

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям открытого акционерного общества «Калужский двигатель» на уровне
напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжен ия	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	54,38			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	10,31			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,39
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	38,90

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям открытого акционерного общества «Калужский завод автомобильного
электрооборудования» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной
мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	46,27			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	8,77			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,18
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	33,10

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на уровне
напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжен ия	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	53,37			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	10,12			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,37
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	38,19

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям открытого акционерного общества «Кировский завод»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжен ия	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	46,66			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	8,85			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,19
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	33,38

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>
руб./кВт (без НДС)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжен ия	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	86,31			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	16,36			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	2,21
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	61,75

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	85,01			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	16,12			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	2,18			

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	60,82
----	---	---	-------

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	54,28			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	10,29			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,39			

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	38,83
----	---	---	-------

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям общества с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	43,17			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	8,19			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,11			

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	30,89
----	---	---	-------

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям публичного акционерного общества «Агрегатный завод»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	55,08			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	10,44			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,41			

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	39,41
----	---	---	-------

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и
тепловые сети» на уровне напряжения ниже 35 кВ
и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	91,72			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	17,39			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	2,35
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	65,62

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям общества с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	58,29			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	11,05			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,49			

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	41,71
----	---	---	-------

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям федерального государственного бюджетного научного учреждения
«Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжен ия	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	65,85			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	12,48			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	1,69
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	47,12

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям муниципального предприятия коммунальных электрических, тепловых и
газовых сетей муниципального района «Мосальский район»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	-	96,70			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	548,66	1 465,80	1 690,30	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	5 904,35	2 305,51
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	1 345,26	2 335,67	5 237,07	0,00
		6-10 кВ	0,00	0,00	4 452,84	3 421,46
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	-	18,33			

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	-	2,48
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	69,18

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

**Формулы платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Калужской области**

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i$
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + \left(\sum_i C_{2i} * L_{\text{вн}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{кн}} \right) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + \left(\sum_i C_{2i} * L_{\text{вн}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{кн}} + \sum_i C_{4i} * N_i \right) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_{1i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

N_i - объем максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете:

- на 1 км линий (руб./км) при прокладке в траншее;
- на 100 м линии (руб./100 м) при проколе;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

L_{vi} - протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

L_{ki} - протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется 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.

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.