



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ  
«ЕДИНЬИЙ ТАРИФЬИЙ ОРГАН ЧЕЛЪИНСКОЙ ОБЛАСТИ»**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 29 декабря 2014 года

№ 62/24

город Челябинск

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания»  
на 2015 год**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказами Федеральной службы по тарифам России от 11 сентября 2012 года № 209-з/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 28 марта 2013 года № 313-з «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Губернатора Челябинской области от 1 сентября 2004 года № 477 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» и на основании протокола заседания правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 29 декабря 2014 года № 62 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

2

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ:**

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» на 2015 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому морфотипу, осуществляемому при технологическом присоединении, согласно приложению 1.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» на 2015 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно приложению 2.
3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявительно уровня напряжения ОАО «Челябинская электросетевая компания», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» для заявителей - юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ОАО «Челябинская электросетевая компания».
5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии

присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ОАО «Челябинская электросетевая компания».

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ОАО «Челябинская электросетевая компания».

7. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» и реализации соответствующих мероприятий согласно приложению 3.

8. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению 4.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания», установленные в пунктах 1 - 8 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

10. Признать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2015 год в размере 1 494,548 тыс.руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Челябинская

электросетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2015 год в размере 1 335,608 тыс. руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» на 2015 год.

11. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Исполняющий обязанности  
председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин

Приложение 1  
к постановлению Государственного  
комитета «Единый тарифный орган  
Челябинской области»  
от 29 декабря 2014 г. № 62/24

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности  
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Челябинская электросетевая компания» по одному источнику  
энергоснабжения, за исключением заявителей, осуществляющих технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)				
		с 01.01.2015г. по 31.12.2015г.				
		до 1кВ (уровень напряжения)				
		0-15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	
1	2	3	4	5	6	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	352,69	158,96	55,46	4,57	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	439,37	474,23	515,35	334,53	
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1.	строительство воздушных линий	3 664,87	3 664,87	3 672,12	1 576,40	
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	4 314,01	3 485,65	3 245,75	
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	3 307,74	1 061,30	
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 413,84	3 413,84	3 504,17	4 534,78	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	196,07	55,05	11,14	2,54	
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	18,33	14,07	3,03	-	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	17,79	2,96	0,60	0,23	

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности  
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Челябинская электросетевая компания» по одному источнику  
энергоснабжения за исключением заявителей, осуществляющих технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)				
		с 01.01.2015г. по 31.12.2015г.				
		6-10 кВ (уровень напряжения)				
		0-15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	
1	2	3	4	5	6	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	352,69	158,96	55,46	4,57	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	233,96	474,23	515,35	334,53	
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1.	строительство воздушных линий	1 956,70	3 664,87	3 672,12	1 576,40	
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	2 252,96	6 483,68	448,04	
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	3 307,74	1 061,30	
3.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	196,07	55,05	11,14	2,54	
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	18,33	14,07	3,03	-	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	17,79	2,96	0,60	0,23	

Таблица 3

Ставки за единицу максимальной мощности  
 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
 ОАО «Челябинская электросетевая компания» по одному источнику  
 энергоснабжения в отношении заявителей, осуществляющих технологическое  
 присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)							
		до 1кВ (уровень напряжения)							
		с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.	0-15 кВт	15-150 кВт	0-15 кВт	15-150 кВт		
1	2	(диапазон присоединяемой максимальной мощности)							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	352,69	158,96	352,69	158,96	3	4	5	6
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	439,37	474,23	219,68	237,11				
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X				
3.1.	строительство воздушных линий	3 664,87	3 664,87	1 832,43	1 832,43				
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	4 314,01	1 596,53	2 157,00				
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	1 698,87	1 698,87				
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 413,84	3 413,84	1 706,92	1 706,92				
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-				
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	196,07	55,05	196,07	55,05				
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	18,33	14,07	18,33	14,07				
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	17,79	2,96	17,79	2,96				

Таблица 4

Ставки за единицу максимальной мощности  
 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
 ОАО «Челябинская электросетевая компания» по одному источнику  
 энергоснабжения в отношении заявителей, осуществляющих технологическое  
 присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)							
		6-10 кВ (уровень напряжения)							
		с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.	0-15 кВт	15-150 кВт	0-15 кВт	15-150 кВт		
1	2	(диапазон присоединяемой максимальной мощности)							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	352,69	158,96	352,69	158,96	3	4	5	6
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	233,96	474,23	116,98	237,11				
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X				
3.1.	строительство воздушных линий	1 956,70	3 664,87	978,35	1 832,43				
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	2 252,96	1 596,53	1 126,48				
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	1 698,87	1 698,87				
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-				
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-				
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	196,07	55,05	196,07	55,05				
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	18,33	14,07	18,33	14,07				
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	17,79	2,96	17,79	2,96				

Исполняющий обязанности  
 председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин

Приложение 2  
к постановлению Государственного  
комитета «Единый тарифный орган  
Челябинской области»  
от 29 декабря 2014 г. № 62/24

Таблица 1

## Стандартизированные тарифные ставки

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б») и «в»))

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б») и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности		
1	С <sub>1</sub> (0,4кВ) (диапазон присоединяемой максимальной мощности) 0 - 15 кВт	руб./кВт	584,88
1.1	С <sub>1.1</sub> (0,4кВ) Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	352,69
1.2	С <sub>1.2</sub> (0,4кВ) Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	196,07
1.3	С <sub>1.3</sub> (0,4кВ) Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	18,33
1.4	С <sub>1.4</sub> (0,4кВ) Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	17,79
2	С <sub>1</sub> (0,4кВ) (диапазон присоединяемой максимальной мощности) 15 - 150 кВт	руб./кВт	231,04
2.1	С <sub>1.1</sub> (0,4кВ) Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	158,96
2.2	С <sub>1.2</sub> (0,4кВ) Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	55,05
2.3	С <sub>1.3</sub> (0,4кВ) Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	14,07
2.4	С <sub>1.4</sub> (0,4кВ) Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	2,96
3	С <sub>1</sub> (0,4кВ) (диапазон присоединяемой максимальной мощности) 150 - 670 кВт	руб./кВт	70,23

1	2	3	4	5
3.1	С <sub>1.1</sub> (0,4кВ) Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	55,46	
3.2	С <sub>1.2</sub> (0,4кВ) Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	11,14	
3.3	С <sub>1.3</sub> (0,4кВ) Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	3,03	
3.4	С <sub>1.4</sub> (0,4кВ) Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	0,60	
4	С <sub>1</sub> (0,4кВ) (диапазон присоединяемой максимальной мощности) 670 - 8900 кВт	руб./кВт	7,34	
4.1	С <sub>1.1</sub> (0,4кВ) Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	4,57	
4.2	С <sub>1.2</sub> (0,4кВ) Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	2,54	
4.3	С <sub>1.3</sub> (0,4кВ) Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-	
4.4	С <sub>1.4</sub> (0,4кВ) Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	0,23	
5	С <sub>1</sub> (6-10кВ) (диапазон присоединяемой максимальной мощности) 0 - 15 кВт	руб./кВт	584,88	
5.1	С <sub>1.1</sub> (6-10кВ) Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	352,69	
5.2	С <sub>1.2</sub> (6-10кВ) Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	196,07	
5.3	С <sub>1.3</sub> (6-10кВ) Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	18,33	
5.4	С <sub>1.4</sub> (6-10кВ) Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	17,79	
6	С <sub>1</sub> (6-10кВ) (диапазон присоединяемой максимальной мощности) 15 - 150 кВт	руб./кВт	231,04	
6.1	С <sub>1.1</sub> (6-10кВ) Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	158,96	
6.2	С <sub>1.2</sub> (6-10кВ) Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	55,05	
6.3	С <sub>1.3</sub> (6-10кВ) Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	14,07	
6.4	С <sub>1.4</sub> (6-10кВ) Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	2,96	
7	С <sub>1</sub> (6-10кВ) (диапазон присоединяемой максимальной мощности) 150 - 670 кВт	руб./кВт	70,23	

7.1	C <sub>1.1</sub> (6-10кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	55,46
7.2	C <sub>1.2</sub> (6-10кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	11,14
7.3	C <sub>1.3</sub> (6-10кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	3,03
7.4	C <sub>1.4</sub> (6-10кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	руб./кВт	0,60
8	C <sub>1</sub> (6-10кВ)	670 – 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	7,33
8.1	C <sub>1.1</sub> (6-10кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	4,56
8.2	C <sub>1.2</sub> (6-10кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	2,54
8.3	C <sub>1.3</sub> (6-10кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
8.4	C <sub>1.4</sub> (6-10кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	руб./кВт	0,23

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства, до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, за исключением заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт (в ценах ФЕР-2001г.)

№ п/п	2	3	4	5
1	C <sub>2</sub> (1кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий опорам	руб./км	140 575,89
1.1	АС 16/2,7		руб./км	146 467,62
1.1.2	АС 25/4,2		руб./км	149 396,87
1.1.3	АС 35/6,2		руб./км	155 372,95
1.1.4	АС 50/8,0		руб./км	160 032,65
1.1.5	АС 70/11		руб./км	165 155,01
1.1.6	АС 95/16		руб./км	
1.2	- прокладка воздушной линии изолированными проводом по железобетонным опорам			
1.2.1	СИП-2 3x35+1x50		руб./км	173 799,62
1.2.2	СИП-2 3x50+1x70		руб./км	184 767,69
1.2.3	СИП-2 3x70+1x95		руб./км	200 260,00
1.2.4	СИП-2 3x95+1x95		руб./км	206 338,32
1.2.5	СИП-2 3x120+1x95		руб./км	222 646,01
2	C <sub>2</sub> (6-10кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий		

1	2	3	4	5
2.1	- Прокладка воздушной линии неизолированным проводом по железобетонным опорам			
2.1.1	АС 35/6,2	руб./км	158 419,78	
2.1.2	АС 50/8	руб./км	164 186,26	
2.1.3	АС 70/11	руб./км	172 915,22	
2.1.4	АС 95/16	руб./км	185 273,79	
2.2	- прокладка воздушной линии изолированными самонесущим проводом по железобетонным опорам			
2.2.1	СИП-3 1x50	руб./км	180 800,68	
2.2.2	СИП-3 1x70	руб./км	194 232,80	
2.2.3	СИП-3 1x95	руб./км	211 105,38	
2.2.4	СИП-3 1x120	руб./км	233 090,10	
3	С <sub>3</sub> (кВт) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линии			
3.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами марки:			
3.1.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	145 771,16	
3.1.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	150 361,27	
3.1.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	154 516,13	
3.1.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	158 168,45	
3.1.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	169 135,93	
3.1.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	177 895,61	
3.1.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	189 891,29	
3.1.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	201 382,33	
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	199 817,95	
3.2.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	214 307,39	
3.2.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	238 818,11	
3.2.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	266 308,29	

1	2	3	4	5
3.2.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	319 553,97	
3.2.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	368 970,70	
3.2.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	436 407,24	
3.2.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	502 483,35	
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.3.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	268 198,58	
3.3.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	278 043,24	
3.3.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	286 514,86	
3.3.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	294 288,40	
3.3.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	310 609,25	
3.3.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	328 660,59	
3.3.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	353 718,00	
3.3.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	377 200,52	
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:			
3.4.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	280 040,42	
3.4.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	301 923,85	
3.4.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	351 141,17	
3.4.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	396 868,08	
3.4.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	467 109,37	
3.4.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	582 308,78	
3.4.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	697 036,76	
3.4.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	826 446,17	
3.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.5.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	888 521,35	
3.5.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	897 562,80	

1	2	3	4	5
3.5.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>		руб./км	908 685,87
3.5.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>		руб./км	928 030,35
3.5.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>		руб./км	977 085,43
3.5.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 080 199,91
3.5.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 254 657,67
3.5.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 456 134,63
3.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями шпестю из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.6.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 263 278,58
3.6.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 309 747,38
3.6.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 330 038,06
3.6.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 362 145,69
3.6.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 705 341,98
3.6.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 327 014,66
3.6.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>		руб./км	3 336 228,74
3.6.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	5 747 349,82
3.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями шпестю из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
3.7.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>		руб./км	776 536,22
3.7.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>		руб./км	791 132,42
3.7.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>		руб./км	825 129,79
3.7.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>		руб./км	902 444,35
3.7.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>		руб./км	936 532,38
3.7.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 080 064,74
3.7.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 293 912,74
3.7.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 501 541,48
3.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями шпестю из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			

1	2	3	4	5
3.8.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 120 390,16
3.8.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 180 860,15
3.8.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 271 610,46
3.8.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 364 572,88
3.8.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 770 546,81
3.8.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 639 193,24
3.8.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>		руб./км	3 855 882,09
3.8.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	5 696 780,79
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линии			
4.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой			
4.1.1	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>		руб./км	484 663,77
4.1.2	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>		руб./км	500 520,61
4.1.3	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>		руб./км	549 750,54
4.1.4	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>		руб./км	610 347,07
4.1.5	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	628 253,80
4.1.6	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	706 724,51
4.1.7	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>		руб./км	736 117,14
4.1.8	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>		руб./км	779 913,23
4.1.9	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>		руб./км	833 221,26
4.1.10	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>		руб./км	956 475,05
4.1.11	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 051 854,66
4.1.12	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 251 420,82
4.1.13	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 245 618,22
4.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой			
4.2.1	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>		руб./км	513 302,06



1	2	3	4	5
4.2.2	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>		руб./км	562 626,64
4.2.3	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>		руб./км	660 853,66
4.2.4	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>		руб./км	784 024,39
4.2.5	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	865 966,23
4.2.6	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 009 437,15
4.2.7	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 134 568,48
4.2.8	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 331 463,41
4.2.9	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 544 409,01
4.2.10	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 896 013,13
4.2.11	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 280 806,75
4.2.12	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 834 924,95
4.2.13	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>		руб./км	3 459 183,86
4.3	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминированными жилами марки:			
4.3.1	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>		руб./км	919 956,13
4.3.2	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>		руб./км	935 347,61
4.3.3	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>		руб./км	959 275,89
4.3.4	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 013 671,72
4.3.5	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 124 124,49
4.3.6	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 305 310,77
4.3.7	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 507 502,63
4.3.8	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 868 508,45
4.3.9	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 915 334,71
4.3.10	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 071 877,80
4.4	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминированными жилами марки:			
4.4.1	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 427 506,90

1	2	3	4	5
4.4.2	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 481 450,66
4.4.3	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 559 406,81
4.4.4	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 950 438,63
4.4.5	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 478 910,87
4.4.6	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>		руб./км	3 571 295,70
4.4.7	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	6 021 631,41
4.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
4.5.1	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 074 396,57
4.5.2	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 141 555,55
4.5.3	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 176 764,60
4.5.4	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 325 548,88
4.5.5	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 539 715,39
4.5.6	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 849 794,77
4.5.7	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 164 468,47
4.5.8	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 645 841,11
4.5.9	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 991 508,02
4.5.10	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>		руб./км	3 390 593,03
4.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
4.6.1	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>		руб./км	1 840 290,75
4.6.2	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 039 181,43
4.6.3	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 211 483,96
4.6.4	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>		руб./км	2 771 695,87
4.6.5	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>		руб./км	3 626 742,86
4.6.6	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>		руб./км	5 092 297,41
4.6.7	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	7 875 925,87

1	2	3	4	5
5	С <sub>4(до 35кВ)</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)		
5.1	- 28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ		руб./кВт	1 135,68
5.2	- 14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ		руб./кВт	618,35
5.3	- 7 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ		руб./кВт	308,50
6	С <sub>4(до 35кВ)</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1	- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа			
6.1.1		Мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	5 177,79
6.1.2		Мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	3 306,47
6.1.3		Мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	2 172,72
6.1.4		Мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 720,57
6.1.5		Мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 136,91
6.1.6		Мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	789,53
6.1.7		Мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	558,78
6.1.8		Мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	452,73
6.1.9		Мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	359,99
6.1.10		Мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 238,17
6.1.11		Мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	829,76
6.1.12		Мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	587,73
6.1.13		Мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	410,04
6.1.14		Мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	331,49
6.1.15		Мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	577,17
6.2	- комплектная трансформаторная подстанция магтового, шкафного, столбового типов			
6.2.1		Мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	4 761,21
6.2.2		Мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 135,62

1	2	3	4	5
6.2.3		Мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 030,11
6.2.4		Мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 368,72
6.2.5		Мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	914,55
6.2.6		Мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	626,87
6.2.7		Мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	457,48
6.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (Бетонные, сэндвич-панели)			
6.3.1		Мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 359,79
6.3.2		Мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	1 089,53
6.3.3		Мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	1 124,48
6.3.4		Мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	933,02
6.3.5		Мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	636,49
7	С <sub>4з</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		
7.1	ПС-110кВ		руб./кВт	1 605,12

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт (в ценах ФЕР-2001г.)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий опорам			
1.1	- прокладка воздушной линии изолированными проводом по железобетонным опорам			
1.1.1	АС 16/2,7	руб./км	140 575,89	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
1.1.2	АС 25/4,2	руб./км	146 467,62	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
1.1.3	АС 35/6,2	руб./км	149 396,87	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
1.1.4	АС 50/8,0	руб./км	155 372,95	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
1.1.5	АС 70/11	руб./км	160 032,65	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
1.1.6	АС 95/16	руб./км	165 155,01	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
1.2	- прокладка воздушной линии изолированными проводом по железобетонным опорам			
1.2.1	СИП-2 3х35+1х50	руб./км	173 799,62	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
1.2.2	СИП-2 3х50+1х70	руб./км	184 767,69	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
1.2.3	СИП-2 3х70+1х95	руб./км	200 260,00	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$

1	2	3	4	5
1.2.4	СИП-2 3х95+1х95	руб./км	206 338,32	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
1.2.5	СИП-2 3х120+1х95	руб./км	222 646,01	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий опорам			
2.1	- прокладка воздушной линии изолированными проводом по железобетонным опорам			
2.1.1	АС 35/6,2	руб./км	158 419,78	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
2.1.2	АС 50/8	руб./км	164 186,26	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
2.1.3	АС 70/11	руб./км	172 915,22	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
2.1.4	АС 95/16	руб./км	185 273,79	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
2.2	- прокладка воздушной линии изолированными самонесущим проводом по железобетонным опорам			
2.2.1	СИП-3 1х50	руб./км	180 800,68	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
2.2.2	СИП-3 1х70	руб./км	194 232,80	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
2.2.3	СИП-3 1х95	руб./км	211 105,38	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
2.2.4	СИП-3 1х120	руб./км	233 090,10	$C_{2(1кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} X L_{2(1кВ)}^{(150дВ)}$
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий			
3.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами марки:			
3.1.1	сечение жилы 10мм <sup>2</sup>	руб./км	145 771,16	$C_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{3(0,4кВ)} X L_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)}$
3.1.2	сечение жилы 16мм <sup>2</sup>	руб./км	150 361,27	$C_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{3(0,4кВ)} X L_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)}$
3.1.3	сечение жилы 25мм <sup>2</sup>	руб./км	154 516,13	$C_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{3(0,4кВ)} X L_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)}$
3.1.4	сечение жилы 35мм <sup>2</sup>	руб./км	158 168,45	$C_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{3(0,4кВ)} X L_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)}$
3.1.5	сечение жилы 50мм <sup>2</sup>	руб./км	169 135,93	$C_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{3(0,4кВ)} X L_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)}$
3.1.6	сечение жилы 70мм <sup>2</sup>	руб./км	177 895,61	$C_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{3(0,4кВ)} X L_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)}$
3.1.7	сечение жилы 95мм <sup>2</sup>	руб./км	189 891,29	$C_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)} = \frac{1}{2} C_{3(0,4кВ)} X L_{3(0,4кВ)}^{(150дВ)}$

1	2	3	4	5
3.1.8	сечение жилы 120мм <sup>2</sup>	руб./км	201 382,33	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение жилы 10мм <sup>2</sup>	руб./км	199 817,95	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.2.2	сечение жилы 16мм <sup>2</sup>	руб./км	214 307,39	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.2.3	сечение жилы 25мм <sup>2</sup>	руб./км	238 818,11	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.2.4	сечение жилы 35мм <sup>2</sup>	руб./км	266 308,29	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.2.5	сечение жилы 50мм <sup>2</sup>	руб./км	319 553,97	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.2.6	сечение жилы 70мм <sup>2</sup>	руб./км	368 970,70	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.2.7	сечение жилы 95мм <sup>2</sup>	руб./км	436 407,24	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.2.8	сечение жилы 120мм <sup>2</sup>	руб./км	502 483,35	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминированными жилами марки:			
3.3.1	сечение жилы 10мм <sup>2</sup>	руб./км	268 198,58	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.3.2	сечение жилы 16мм <sup>2</sup>	руб./км	278 043,24	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.3.3	сечение жилы 25мм <sup>2</sup>	руб./км	286 514,86	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.3.4	сечение жилы 35мм <sup>2</sup>	руб./км	294 288,40	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.3.5	сечение жилы 50мм <sup>2</sup>	руб./км	310 609,25	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.3.6	сечение жилы 70мм <sup>2</sup>	руб./км	328 660,59	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.3.7	сечение жилы 95мм <sup>2</sup>	руб./км	353 718,00	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.3.8	сечение жилы 120мм <sup>2</sup>	руб./км	377 200,52	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:			
3.4.1	сечение жилы 10мм <sup>2</sup>	руб./км	280 040,42	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.4.2	сечение жилы 16мм <sup>2</sup>	руб./км	301 923,85	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.4.3	сечение жилы 25мм <sup>2</sup>	руб./км	351 141,17	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$

1	2	3	4	5
3.4.4	сечение жилы 35мм <sup>2</sup>	руб./км	396 868,08	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.4.5	сечение жилы 50мм <sup>2</sup>	руб./км	467 109,37	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.4.6	сечение жилы 70мм <sup>2</sup>	руб./км	582 308,78	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.4.7	сечение жилы 95мм <sup>2</sup>	руб./км	697 036,76	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.4.8	сечение жилы 120мм <sup>2</sup>	руб./км	826 446,17	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с загибанием в нее 3-х кабелей с алюминированными жилами марки:			
3.5.1	сечение жилы 10мм <sup>2</sup>	руб./км	888 521,35	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.5.2	сечение жилы 16мм <sup>2</sup>	руб./км	897 562,80	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.5.3	сечение жилы 25мм <sup>2</sup>	руб./км	908 685,87	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.5.4	сечение жилы 35мм <sup>2</sup>	руб./км	928 030,35	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.5.5	сечение жилы 50мм <sup>2</sup>	руб./км	977 085,43	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.5.6	сечение жилы 70мм <sup>2</sup>	руб./км	1 080 199,91	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.5.7	сечение жилы 95мм <sup>2</sup>	руб./км	1 254 657,67	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.5.8	сечение жилы 120мм <sup>2</sup>	руб./км	1 456 134,63	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с загибанием в нее 3-х кабелей с алюминированными жилами марки:			
3.6.1	сечение жилы 10мм <sup>2</sup>	руб./км	1 263 278,58	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.6.2	сечение жилы 16мм <sup>2</sup>	руб./км	1 309 747,38	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.6.3	сечение жилы 25мм <sup>2</sup>	руб./км	1 330 038,06	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.6.4	сечение жилы 35мм <sup>2</sup>	руб./км	1 362 145,69	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.6.5	сечение жилы 50мм <sup>2</sup>	руб./км	1 705 341,98	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.6.6	сечение жилы 70мм <sup>2</sup>	руб./км	2 327 014,66	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$
3.6.7	сечение жилы 95мм <sup>2</sup>	руб./км	3 336 228,74	$C_{3(каб)}^{(150каб)} = \frac{1}{2} C_{3(каб)}^{(150каб)} \cdot XL_{3(каб)}^{(150каб)}$

1	2	3	4	5
3.6.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	5 747 349,82	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями шпестыо из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
3.7.1	сечение жилы 10мм2	руб./км	776 536,22	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.7.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	791 132,42	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.7.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	825 129,79	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.7.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	902 444,35	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.7.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	936 532,38	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.7.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	1 080 064,74	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.7.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	1 293 912,74	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.7.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	1 501 541,48	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями шпестыо из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
3.8.1	сечение жилы 10мм2	руб./км	1 120 390,16	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.8.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	1 180 860,15	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.8.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	1 271 610,46	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.8.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	1 364 572,88	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.8.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	1 770 546,81	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.8.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	2 639 193,24	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.8.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	3 855 882,09	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
3.8.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	5 696 780,79	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий			
4.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой			
4.1.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	484 663,77	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$

1	2	3	4	5
4.1.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	500 520,61	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	549 750,54	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	610 347,07	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	628 253,80	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	706 724,51	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	736 117,14	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	779 913,23	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	833 221,26	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	956 475,05	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	1 051 854,66	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	1 251 420,82	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.1.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	1 245 618,22	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой			
4.2.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	513 302,06	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.2.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	562 626,64	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.2.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	660 853,66	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.2.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	784 024,39	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.2.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	865 966,23	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.2.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 009 437,15	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.2.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 134 568,48	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.2.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 331 463,41	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.2.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	1 544 409,01	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$
4.2.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	1 896 013,13	$C_{3(кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)} X L_{3(кВ)}^{(150кВ)}$

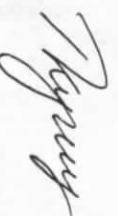
1	2	3	4	5
4.2.11	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 280 806,75	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.2.12	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 834 924,95	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.2.13	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 459 183,86	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.3	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями шпилью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
4.3.1	сечение жилы 16мм <sup>2</sup>	руб./км	919 956,13	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.2	сечение жилы 25мм <sup>2</sup>	руб./км	935 347,61	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.3	сечение жилы 35мм <sup>2</sup>	руб./км	959 275,89	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.4	сечение жилы 50мм <sup>2</sup>	руб./км	1 013 671,72	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.5	сечение жилы 70мм <sup>2</sup>	руб./км	1 124 124,49	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.6	сечение жилы 95мм <sup>2</sup>	руб./км	1 305 310,77	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.7	сечение жилы 120мм <sup>2</sup>	руб./км	1 507 502,63	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.8	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 868 508,45	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.9	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 915 334,71	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.10	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 071 877,80	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.4	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями шпилью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
4.4.1	сечение жилы 16мм <sup>2</sup>	руб./км	1 427 506,90	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.2	сечение жилы 25мм <sup>2</sup>	руб./км	1 481 450,66	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.3	сечение жилы 35мм <sup>2</sup>	руб./км	1 559 406,81	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.4	сечение жилы 50мм <sup>2</sup>	руб./км	1 950 438,63	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.5	сечение жилы 70мм <sup>2</sup>	руб./км	2 478 910,87	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.6	сечение жилы 95мм <sup>2</sup>	руб./км	3 571 295,70	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.7	сечение жилы 120мм <sup>2</sup>	руб./км	6 021 631,41	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$

1	2	3	4	5
4.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями шпилью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
4.5.1	сечение жилы 16мм <sup>2</sup>	руб./км	1 074 396,57	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.2	сечение жилы 25мм <sup>2</sup>	руб./км	1 141 555,55	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.3	сечение жилы 35мм <sup>2</sup>	руб./км	1 176 764,60	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.4	сечение жилы 50мм <sup>2</sup>	руб./км	1 325 548,88	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.5	сечение жилы 70мм <sup>2</sup>	руб./км	1 539 715,39	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.6	сечение жилы 95мм <sup>2</sup>	руб./км	1 849 794,77	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.7	сечение жилы 120мм <sup>2</sup>	руб./км	2 164 468,47	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.8	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 645 841,11	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.9	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 991 508,02	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.10	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 390 593,03	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями шпилью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
4.6.1	сечение жилы 16мм <sup>2</sup>	руб./км	1 840 290,75	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.2	сечение жилы 25мм <sup>2</sup>	руб./км	2 039 181,43	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.3	сечение жилы 35мм <sup>2</sup>	руб./км	2 211 483,96	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.4	сечение жилы 50мм <sup>2</sup>	руб./км	2 771 695,87	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.5	сечение жилы 70мм <sup>2</sup>	руб./км	3 626 742,86	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.6	сечение жилы 95мм <sup>2</sup>	руб./км	5 092 297,41	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.7	сечение жилы 120мм <sup>2</sup>	руб./км	7 875 925,87	$C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{3(10кВ)}^{(150кВм)}$
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реконструкция, РП-распределительных пунктов, ПП-преобразовательных пунктов)			
5.1	- 28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	1 135,68	$C_{4(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{4(10кВ)}^{(150кВм)}$
5.2	- 14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	618,35	$C_{4(10кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4(10кВ)}^{(150кВм)} \cdot XL_{4(10кВ)}^{(150кВм)}$

1	2	3	4	5
5.3	- 7 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	308,50	$C_{4,1(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,1(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт		
6.1	- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа			
6.1.1	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	5 177,79	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.2	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	3 306,47	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.3	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	2 172,72	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.4	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 720,57	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.5	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 136,91	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.6	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	789,53	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.7	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	558,78	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.8	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	452,73	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.9	мощностью 1 x 1000кВА	руб./кВт	359,99	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.10	мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 238,17	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.11	мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	829,76	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.12	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	587,73	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.13	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	410,04	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.14	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	331,49	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.1.15	мощностью 2 x 1000кВА	руб./кВт	577,17	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$

1	2	3	4	5
6.2	- комплектная трансформаторная подстанция мячтового, шкафного, столбового типов			
6.2.1	мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	4 761,21	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.2.2	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 135,62	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.2.3	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 030,11	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.2.4	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 368,72	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.2.5	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	914,55	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.2.6	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	626,87	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.2.7	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	457,48	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)			
6.3.1	мощностью 2 x 630кВА	руб./кВт	1 359,79	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.3.2	мощностью 2 x 1000кВА	руб./кВт	1 089,53	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.3.3	мощностью 2 x 1250кВА	руб./кВт	1 124,48	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.3.4	мощностью 2 x 1600кВА	руб./кВт	933,02	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
6.3.5	мощностью 2 x 2500кВА	руб./кВт	636,49	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} X^N N^{(150длн)}$
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
7.1	ПС-110кВ	руб./кВт	1 605,12	$C_{4,3}^{(150длн)} = \frac{1}{2} C_{4,3} X^N N^{(150длн)}$

Исполняющий обязанности  
председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин

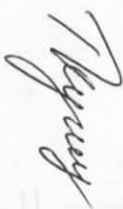
Приложение 3  
к постановлению Государственного  
комитета «Единый тарифный орган  
Челябинской области»  
от 29 декабря 2014 г. № 62/24

Формулы определения платы за технологическое присоединение  
исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического  
присоединения к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая  
компания» и реализации соответствующих мероприятий

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение
1	$T_{ij} = (C_{2ij} \times N_{ij}) + (C_{3ij} \times N_{ij}) + (C_{4ij} \times N_{ij}) + (C_{5ij} \times N_{ij}) + (C_{7ij} \times N_{ij})$ <p>1. При технологическом присоединении объектов Заявителя к ячейке (ПП, РТП, РП, ПС) или к линии электропередачи (ЛЭП), при котором уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется)</p> <p>2. При технологическом присоединении объектов Заявителя к ячейке (ПП, РТП, РП, ПС) или к линии электропередачи (ЛЭП), при котором уровень напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется)</p> <p>где</p>
$T_{ij}$	Плата за технологическое присоединение в классе напряжения $i$ и диапазоне мощности $j$ , рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.)
$C_{1ij}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к Методическим указаниям, на напряжения $i$ и в диапазоне максимальной мощности $j$ в ценах периода регулирования (руб./кВт)
$C_{2ij}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 2 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные с разработкой сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», на напряжения $i$ и в диапазоне максимальной мощности $j$ в ценах периода регулирования (руб./кВт)
$C_{3ij}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.1 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организацией воздушных линий, на напряжения $i$ и в диапазоне максимальной мощности $j$ в ценах периода регулирования (руб./кВт)
$C_{4ij}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.2 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организацией кабельных линий, на напряжения $i$ и в диапазоне максимальной мощности $j$ в ценах периода регулирования (руб./кВт)
$C_{5ij}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.3 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организацией пунктов секционирования (реклоузоров, РТ-распределительных пунктов, ПП-переклюпочательных пунктов) на напряжения $i$ и в диапазоне максимальной мощности $j$ в ценах периода регулирования (руб./кВт)

1	2
$C_{6ij}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.4 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организацией комплексов трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ, на напряжения $i$ и в диапазоне максимальной мощности $j$ в ценах периода регулирования (руб./кВт)
$C_{7ij}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.5 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организацией центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС), на напряжения $i$ и в диапазоне максимальной мощности $j$ в ценах периода регулирования (руб./кВт)
$N_{ij}$	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на напряжения $i$ и в диапазоне максимальной мощности $j$ (кВт)

Исполняющий обязанности  
председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин



Приложение 4  
к постановлению Государственного  
комитета «Единый тарифный орган  
Челябинской области»  
от 29 декабря 2014 г. № 62/24

Формулы определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ОАО «Челябинская электросетевая компания» исходя  
из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического  
присоединения

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение
1	2 Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»
1	$T_{\text{тп}} = C_{1,ij} \times N_{ij}$ Если при технологическом присоединении Заявитель согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
2	$T_{\text{тп}} = C_{1,ij} \times N_{ij} + C_{2,1} \times L_{2,1} \times Z^{\text{км}} + C_{3,1} \times L_{3,1} \times Z^{\text{км}}$ Если при технологическом присоединении Заявитель согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)
3	$T_{\text{тп}} = C_{1,ij} \times N_{ij} + C_{2,1} \times L_{2,1} \times Z^{\text{км}} + C_{3,1} \times L_{3,1} \times Z^{\text{км}} + C_{4,1} \times N_{ij} \times Z^{\text{км}}$ Если при технологическом присоединении Заявитель 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.
4	

1	2
где	$T_{\text{тп}} = C_{1,ij} \times N_{ij} + \left[ \frac{C_{2,1} \times L_{2,1} \times Z^{\text{км}}}{2} \right] \times K_1 + \left[ \frac{C_{2,1} \times L_{2,1} \times Z^{\text{км}}}{2} \right] \times K_2 +$ $+ \left[ \frac{C_{3,1} \times L_{3,1} \times Z^{\text{км}}}{2} \right] \times K_1 + \left[ \frac{C_{3,1} \times L_{3,1} \times Z^{\text{км}}}{2} \right] \times K_2 +$ $+ \left[ \frac{C_{4,1} \times N_{ij} \times Z^{\text{км}}}{2} \right] \times K_1 + \left[ \frac{C_{4,1} \times N_{ij} \times Z^{\text{км}}}{2} \right] \times K_2$
$C_{1,ij}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б») и «в»), на уровне напряжения $i$ , в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт)
$N_{ij}$	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$ (кВт)
$C_{2,1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения $i$ в расчете на 1 км линий (руб./км)
$C_{3,1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения $i$ в расчете на 1 км линий (руб./км)
$L_{2,1}$	Суммарная протяженность воздушных линий на $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям Заявителя (км)
$L_{3,1}$	Суммарная протяженность кабельных линий на $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям Заявителя (км)
$C_{4,1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузоров, ПР-распределительных пунктов, ППП-переключательных пунктов) (руб./кВт)
$C_{4,2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
$C_{4,3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
$Z^{\text{км}}$	Индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для объекта Российской Федерации, в котором располагается существующее устройство подстанции, к которому предполагается осуществляться подключение. Устройство, на квартал, предоставляющий квартиру, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единицам расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности
$K_1$	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

1	
к <sub>2</sub>	Проведение 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

Исполняющий обязанности  
председателя Государственного комитета

  
Т.В. Кучин