



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 29 декабря 2014 года

№ 62/36

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭФФЕКТ ТК» 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-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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»

п о с т а н о в л я е т:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

2
ООО «ЭФФЕКТ ТК» на 2015 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, согласно приложению 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭФФЕКТ ТК» а 2014 году 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 ООО «ЭФФЕКТ ТК» 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 границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителя уровня напряжения ООО «ЭФФЕКТ ТК», 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 ООО «ЭФФЕКТ ТК» 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 ООО «ЭФФЕКТ ТК» 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 ООО «ЭФФЕКТ ТК».

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭФФЕКТ ТК» для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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 ООО «ЭФФЕКТ ТК» 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 ООО «ЭФФЕКТ ТК».

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭФФЕКТ ТК» по одному источнику энергоснабжения за исключением 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)					
		с 01.01.2015г. по 31.12.2015г.					
		0-15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	6	6
1	2	(диапазон присоединяемой максимальной мощности)					
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	190,17	120,31	43,22		
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X		
3.1.	строительство воздушных линий	1 956,70	1 391,56	848,22	230,36		
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	2 356,60	6 781,93	468,65		
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	3 397,74	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	0,6	0,23		

Таблица 3

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭФФЕКТ ТК» 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)					
		с 01.01.2015г. по 31.12.2015г.					
		0-15 кВт	15-150 кВт	0-15 кВт	15-150 кВт	5	6
1	2	(диапазон присоединяемой максимальной мощности)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	352,69	158,96	352,69			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	233,96	189,11	116,98	94,55		
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X		
3.1.	строительство воздушных линий	1 956,70	1 891,04	978,35	945,52		
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	3 193,07	1 596,53	1 596,53		
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	1 698,87	1 698,87		
3.4.	строительство комплектов 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 ООО «ЭФФЕКТ ТК» по одному источнику энергообеспечения 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)					
		с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.		с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.		6	
		0-15 кВт	15-150 кВт	0-15 кВт	15-150 кВт		
(диапазон присоединяемой максимальной мощности)							
1	2	3	4	5	6		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	352,69	158,96	352,69	158,96		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	233,96	190,17	116,98	94,55		
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	
3.1.	строительство воздушных линий	1 956,70	1 391,56	978,35	695,78		
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	2 356,60	1 596,53	1 178,30		
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	1 698,87	1 698,87		
3.4.	строительство комплексов 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. № 62/36

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			
1	C ₁ (0,4кВ)	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 0 - 15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)			руб./кВт	584,88
1.1	C _{1.1} (0,4кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			руб./кВт	352,69
1.2	C _{1.2} (0,4кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			руб./кВт	196,07
1.3	C _{1.3} (0,4кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			руб./кВт	18,33
1.4	C _{1.4} (0,4кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			руб./кВт	17,79
2	C ₁ (0,4кВ)	15 - 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)			руб./кВт	231,04
2.1	C _{1.1} (0,4кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			руб./кВт	158,96
2.2	C _{1.2} (0,4кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			руб./кВт	55,05
2.3	C _{1.3} (0,4кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			руб./кВт	14,07
2.4	C _{1.4} (0,4кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			руб./кВт	2,96
3	C ₁ (0,4кВ)	150- 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)			руб./кВт	70,23

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

1	2	3	4	5
7.2	C _{1,2} (6-10кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	11,14
7.3	C _{1,3} (6-10кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	3,03
7.4	C _{1,4} (6-10кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	0,60
8	C ₁ (6-10кВ)	670 - 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	7,33
8.1	C _{1,1} (6-10кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	4,56
8.2	C _{1,2} (6-10кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	2,54
8.3	C _{1,3} (6-10кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
8.4	C _{1,4} (6-10кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	0,23

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	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
	2	3		
1			4	5
1	C ₂ (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		
1.1		- прокладка воздушной линии неизолированным проводом по железобетонным опорам		
1.1.1	АС 16/2,7		руб./км	140 575,89
1.1.2	АС 25/4,2		руб./км	146 467,62
1.1.3	АС 35/6,2		руб./км	149 396,87
1.1.4	АС 50/8,0		руб./км	155 372,95
1.1.5	АС 70/11		руб./км	160 032,65
1.1.6	АС 95/16		руб./км	165 155,01
1.2		- прокладка воздушной линии изолированным 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 ₂ (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 изолированным 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	C ₃ (1кВ)	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 10 мм ²		руб./км	145 771,16
3.1.2	сечение жилы 16 мм ²		руб./км	150 361,27
3.1.3	сечение жилы 25 мм ²		руб./км	154 516,13
3.1.4	сечение жилы 35 мм ²		руб./км	158 168,45
3.1.5	сечение жилы 50 мм ²		руб./км	169 135,93
3.1.6	сечение жилы 70 мм ²		руб./км	177 895,61
3.1.7	сечение жилы 95 мм ²		руб./км	189 891,29
3.1.8	сечение жилы 120 мм ²		руб./км	201 382,33
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение жилы 10 мм ²		руб./км	199 817,95
3.2.2	сечение жилы 16 мм ²		руб./км	214 307,39
3.2.3	сечение жилы 25 мм ²		руб./км	238 818,11
3.2.4	сечение жилы 35 мм ²		руб./км	266 308,29

1	2	3	4	5
3.2.5	сечение жилы 50 мм2		руб./км	319 553,97
3.2.6	сечение жилы 70 мм2		руб./км	368 970,70
3.2.7	сечение жилы 95 мм2		руб./км	436 407,24
3.2.8	сечение жилы 120 мм2		руб./км	502 483,35
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.3.1	сечение жилы 10 мм2		руб./км	268 198,58
3.3.2	сечение жилы 16 мм2		руб./км	278 043,24
3.3.3	сечение жилы 25 мм2		руб./км	286 514,86
3.3.4	сечение жилы 35 мм2		руб./км	294 288,40
3.3.5	сечение жилы 50 мм2		руб./км	310 609,25
3.3.6	сечение жилы 70 мм2		руб./км	328 660,59
3.3.7	сечение жилы 95 мм2		руб./км	353 718,00
3.3.8	сечение жилы 120 мм2		руб./км	377 200,52
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:			
3.4.1	сечение жилы 10 мм2		руб./км	280 040,42
3.4.2	сечение жилы 16 мм2		руб./км	301 923,85
3.4.3	сечение жилы 25 мм2		руб./км	351 141,17
3.4.4	сечение жилы 35 мм2		руб./км	396 868,08
3.4.5	сечение жилы 50 мм2		руб./км	467 109,37
3.4.6	сечение жилы 70 мм2		руб./км	582 308,78
3.4.7	сечение жилы 95 мм2		руб./км	697 036,76
3.4.8	сечение жилы 120 мм2		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 мм2		руб./км	888 521,35
3.5.2	сечение жилы 16 мм2		руб./км	897 562,80

1	2	3	4	5
3.5.3	сечение жилы 25 мм2		руб./км	908 685,87
3.5.4	сечение жилы 35 мм2		руб./км	928 030,35
3.5.5	сечение жилы 50 мм2		руб./км	977 085,43
3.5.6	сечение жилы 70 мм2		руб./км	1 080 199,91
3.5.7	сечение жилы 95 мм2		руб./км	1 254 657,67
3.5.8	сечение жилы 120 мм2		руб./км	1 456 134,63
3.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.6.1	сечение жилы 10 мм2		руб./км	1 263 278,58
3.6.2	сечение жилы 16 мм2		руб./км	1 309 747,38
3.6.3	сечение жилы 25 мм2		руб./км	1 330 038,06
3.6.4	сечение жилы 35 мм2		руб./км	1 362 145,69
3.6.5	сечение жилы 50 мм2		руб./км	1 705 341,98
3.6.6	сечение жилы 70 мм2		руб./км	2 327 014,66
3.6.7	сечение жилы 95 мм2		руб./км	3 336 228,74
3.6.8	сечение жилы 120 мм2		руб./км	5 747 349,82
3.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, медными жилами марки:			
3.7.1	сечение жилы 10 мм2		руб./км	776 536,22
3.7.2	сечение жилы 16 мм2		руб./км	791 132,42
3.7.3	сечение жилы 25 мм2		руб./км	825 129,79
3.7.4	сечение жилы 35 мм2		руб./км	902 444,35
3.7.5	сечение жилы 50 мм2		руб./км	936 532,38
3.7.6	сечение жилы 70 мм2		руб./км	1 080 064,74
3.7.7	сечение жилы 95 мм2		руб./км	1 293 912,74
3.7.8	сечение жилы 120 мм2		руб./км	1 501 541,48

1	2	3	4	5
3.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
3.8.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	1 120 390,16	
3.8.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 180 860,15	
3.8.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 271 610,46	
3.8.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 364 572,88	
3.8.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 770 546,81	
3.8.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 639 193,24	
3.8.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	3 855 882,09	
3.8.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	5 696 780,79	
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи 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	
4.1.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	500 520,61	
4.1.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	549 750,54	
4.1.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	610 347,07	
4.1.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	628 253,80	
4.1.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	706 724,51	
4.1.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	736 117,14	
4.1.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	779 913,23	
4.1.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	833 221,26	
4.1.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	956 475,05	
4.1.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	1 051 854,66	
4.1.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	1 251 420,82	
4.1.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	1 245 618,22	
4.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой			

1	2	3	4	5
4.2.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	513 302,06	
4.2.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	562 626,64	
4.2.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	660 853,66	
4.2.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	784 024,39	
4.2.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	865 966,23	
4.2.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 009 437,15	
4.2.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 134 568,48	
4.2.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 331 463,41	
4.2.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	1 544 409,01	
4.2.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	1 896 013,13	
4.2.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 280 806,75	
4.2.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	2 834 924,95	
4.2.13	сечение жилы 800 мм2	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 алюминиевыми жилами марки:			
4.3.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	919 956,13	
4.3.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	935 347,61	
4.3.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	959 275,89	
4.3.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 013 671,72	
4.3.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 124 124,49	
4.3.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 305 310,77	
4.3.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 507 502,63	
4.3.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 868 508,45	
4.3.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 915 334,71	
4.3.10	сечение жилы 240 мм2	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 алюминиевыми жилами марки:			

1	2	3	4	5
4.4.1	сечение жилы 16 мм2		руб./км	1 427 506,90
4.4.2	сечение жилы 25 мм2		руб./км	1 481 450,66
4.4.3	сечение жилы 35 мм2		руб./км	1 559 406,81
4.4.4	сечение жилы 50 мм2		руб./км	1 950 438,63
4.4.5	сечение жилы 70 мм2		руб./км	2 478 910,87
4.4.6	сечение жилы 95 мм2		руб./км	3 571 295,70
4.4.7	сечение жилы 120 мм2		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 мм2		руб./км	1 074 396,57
4.5.2	сечение жилы 25 мм2		руб./км	1 141 555,55
4.5.3	сечение жилы 35 мм2		руб./км	1 176 764,60
4.5.4	сечение жилы 50 мм2		руб./км	1 325 548,88
4.5.5	сечение жилы 70 мм2		руб./км	1 539 715,39
4.5.6	сечение жилы 95 мм2		руб./км	1 849 794,77
4.5.7	сечение жилы 120 мм2		руб./км	2 164 468,47
4.5.8	сечение жилы 150 мм2		руб./км	2 645 841,11
4.5.9	сечение жилы 185 мм2		руб./км	2 991 508,02
4.5.10	сечение жилы 240 мм2		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 мм2		руб./км	1 840 290,75
4.6.2	сечение жилы 25 мм2		руб./км	2 039 181,43
4.6.3	сечение жилы 35 мм2		руб./км	2 211 483,96
4.6.4	сечение жилы 50 мм2		руб./км	2 771 695,87
4.6.5	сечение жилы 70 мм2		руб./км	3 626 742,86
4.6.6	сечение жилы 95 мм2		руб./км	5 092 297,41

1	2	3	4	5
4.6.7	сечение жилы 120 мм2		руб./км	7 875 925,87
5	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переклочательных 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	Стандартизованная 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 мачтового, 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 _{4.3}	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 электросетевого хозяйства до 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	по
1	2	3	4	5
1	C ₂ (кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий		
1.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом по железобетонным опорам			
1.1.1	АС 16/2,7	руб./км	140 575,89	$C_{2(кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150кВм)} \times L_{2(кВ)}$
1.1.2	АС 25/4,2	руб./км	146 467,62	$C_{2(кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150кВм)} \times L_{2(кВ)}$
1.1.3	АС 35/6,2	руб./км	149 396,87	$C_{2(кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150кВм)} \times L_{2(кВ)}$
1.1.4	АС 50/8,0	руб./км	155 372,95	$C_{2(кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150кВм)} \times L_{2(кВ)}$
1.1.5	АС 70/11	руб./км	160 032,65	$C_{2(кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150кВм)} \times L_{2(кВ)}$
1.1.6	АС 95/16	руб./км	165 155,01	$C_{2(кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150кВм)} \times L_{2(кВ)}$
1.2	- прокладка воздушной линии изолированным проводом по железобетонным опорам			
1.2.1	СИП-2 3x35+1x50	руб./км	173 799,62	$C_{2(кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150кВм)} \times L_{2(кВ)}$
1.2.2	СИП-2 3x50+1x70	руб./км	184 767,69	$C_{2(кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150кВм)} \times L_{2(кВ)}$
1.2.3	СИП-2 3x70+1x95	руб./км	200 260,00	$C_{2(кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150кВм)} \times L_{2(кВ)}$

1	2	3	4	5
1.2.4	СИП-2 3x95+1x95	руб./км	206 338,32	$C_{2(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВм)}$
1.2.5	СИП-2 3x120+1x95	руб./км	222 646,01	$C_{2(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВм)}$
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			
2.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом по железобетонным опорам			
2.1.1	АС 35/6,2	руб./км	158 419,78	$C_{2(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВм)}$
2.1.2	АС 50/8	руб./км	164 186,26	$C_{2(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВм)}$
2.1.3	АС 70/11	руб./км	172 915,22	$C_{2(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВм)}$
2.1.4	АС 95/16	руб./км	185 273,79	$C_{2(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВм)}$
2.2	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом по железобетонным опорам			
2.2.1	СИП-3 1x50	руб./км	180 800,68	$C_{2(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВм)}$
2.2.2	СИП-3 1x70	руб./км	194 232,80	$C_{2(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВм)}$
2.2.3	СИП-3 1x95	руб./км	211 105,38	$C_{2(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВм)}$
2.2.4	СИП-3 1x120	руб./км	233 090,10	$C_{2(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВм)}$
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 10мм2	руб./км	145 771,16	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.1.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	150 361,27	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.1.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	154 516,13	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.1.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	158 168,45	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.1.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	169 135,93	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.1.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	177 895,61	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.1.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	189 891,29	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$

1	2	3	4	5
3.1.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	201 382,33	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение жилы 10мм2	руб./км	199 817,95	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.2.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	214 307,39	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.2.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	238 818,11	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.2.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	266 308,29	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.2.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	319 553,97	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.2.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	368 970,70	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.2.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	436 407,24	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.2.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	502 483,35	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.3.1	сечение жилы 10мм2	руб./км	268 198,58	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.3.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	278 043,24	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.3.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	286 514,86	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.3.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	294 288,40	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.3.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	310 609,25	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.3.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	328 660,59	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.3.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	353 718,00	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.3.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	377 200,52	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:			
3.4.1	сечение жилы 10мм2	руб./км	280 040,42	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.4.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	301 923,85	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.4.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	351 141,17	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$

1	2	3	4	5
3.4.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	396 868,08	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.4.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	467 109,37	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.4.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	582 308,78	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.4.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	697 036,76	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.4.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	826 446,17	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
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 10мм2	руб./км	888 521,35	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.5.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	897 562,80	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.5.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	908 685,87	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.5.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	928 030,35	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.5.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	977 085,43	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.5.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	1 080 199,91	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.5.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	1 254 657,67	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.5.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	1 456 134,63	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.6.1	сечение жилы 10мм2	руб./км	1 263 278,58	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.6.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	1 309 747,38	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.6.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	1 330 038,06	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.6.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	1 362 145,69	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.6.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	1 705 341,98	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.6.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	2 327 014,66	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.6.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	3 336 228,74	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$

1	2	3	4	5
3.6.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	5 747 349,82	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью 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	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.7.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	791 132,42	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.7.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	825 129,79	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.7.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	902 444,35	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.7.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	936 532,38	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.7.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	1 080 064,74	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.7.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	1 293 912,74	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.7.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	1 501 541,48	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью 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	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.8.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	1 180 860,15	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.8.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	1 271 610,46	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.8.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	1 364 572,88	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.8.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	1 770 546,81	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.8.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	2 639 193,24	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.8.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	3 855 882,09	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
3.8.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	5 696 780,79	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4	C_3 (6-10кВ)			
4.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой			
4.1.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	484 663,77	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий

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

4.2.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 280 806,75	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.2.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	2 834 924,95	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.2.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	3 459 183,86	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.3	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
4.3.1	сечение жилы 16мм2	руб./км	919 956,13	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.2	сечение жилы 25мм2	руб./км	935 347,61	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.3	сечение жилы 35мм2	руб./км	959 275,89	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.4	сечение жилы 50мм2	руб./км	1 013 671,72	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.5	сечение жилы 70мм2	руб./км	1 124 124,49	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.6	сечение жилы 95мм2	руб./км	1 305 310,77	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.7	сечение жилы 120мм2	руб./км	1 507 502,63	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 868 508,45	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 915 334,71	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.3.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 071 877,80	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.4	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
4.4.1	сечение жилы 16мм2	руб./км	1 427 506,90	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.2	сечение жилы 25мм2	руб./км	1 481 450,66	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.3	сечение жилы 35мм2	руб./км	1 559 406,81	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.4	сечение жилы 50мм2	руб./км	1 950 438,63	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.5	сечение жилы 70мм2	руб./км	2 478 910,87	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.6	сечение жилы 95мм2	руб./км	3 571 295,70	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.4.7	сечение жилы 120мм2	руб./км	6 021 631,41	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$

1	2	3	4	5
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 16мм2	руб./км	1 074 396,57	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.2	сечение жилы 25мм2	руб./км	1 141 555,55	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.3	сечение жилы 35мм2	руб./км	1 176 764,60	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.4	сечение жилы 50мм2	руб./км	1 325 548,88	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.5	сечение жилы 70мм2	руб./км	1 539 715,39	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.6	сечение жилы 95мм2	руб./км	1 849 794,77	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.7	сечение жилы 120мм2	руб./км	2 164 468,47	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 645 841,11	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 991 508,02	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.5.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	3 390 593,03	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
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 16мм2	руб./км	1 840 290,75	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.2	сечение жилы 25мм2	руб./км	2 039 181,43	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.3	сечение жилы 35мм2	руб./км	2 211 483,96	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.4	сечение жилы 50мм2	руб./км	2 771 695,87	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.5	сечение жилы 70мм2	руб./км	3 626 742,86	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.6	сечение жилы 95мм2	руб./км	5 092 297,41	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
4.6.7	сечение жилы 120мм2	руб./км	7 875 925,87	$C_{3(1кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВм)}$
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переклочательных пунктов)			
5.1	- 28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	1 135,68	$C_{4,1(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,1(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
5.2	- 14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	618,35	$C_{4,1(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,1(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$

1	2	3	4	5
5.3	- 7 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	308,50	$C_{4,1(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,1(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6	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	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.2	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	3 306,47	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.3	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	2 172,72	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.4	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 720,57	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.5	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 136,91	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.6	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	789,53	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.7	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	558,78	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.8	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	452,73	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.9	мощностью 1 x 1000кВА	руб./кВт	359,99	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.10	мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 238,17	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.11	мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	829,76	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.12	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	587,73	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.13	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	410,04	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.14	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	331,49	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$
6.1.15	мощностью 2 x 1000кВА	руб./кВт	577,17	$C_{4,2(0,035кВ)}^{(150кВм)} = \frac{1}{2} C_{4,2(0,035кВ)} x N^{(150кВм)}$

1	2	3	4	5
6.2	- комплектная трансформаторная подстанция матчового, шкафного, столбового типов			
6.2.1	мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	4 761,21	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.2.2	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 135,62	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.2.3	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 030,11	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.2.4	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 368,72	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.2.5	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	914,55	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.2.6	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	626,87	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.2.7	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	457,48	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)			
6.3.1	мощностью 2 x 630кВА	руб./кВт	1 359,79	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.3.2	мощностью 2 x 1000кВА	руб./кВт	1 089,53	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.3.3	мощностью 2 x 1250кВА	руб./кВт	1 124,48	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.3.4	мощностью 2 x 1600кВА	руб./кВт	933,02	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
6.3.5	мощностью 2 x 2500кВА	руб./кВт	636,49	$C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$ $C_{4,2}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,2}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$
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	$C_{4,3}^{(150\text{дВм})} = \frac{1}{2} C_{4,3}^{(150\text{дВм})} \cdot xN^{(150\text{дВм})}$

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



T.V. Kuchin

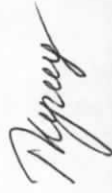
Приложение 3
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 29 декабря 2014 г. № 62/36

Формулы определения платы за технологическое присоединение
исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического
присоединения к электрическим сетям ООО «ЭФФЕКТ ТК» и реализации
соответствующих мероприятий

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение
1	$T_{ij} = (C_{2ij} \times N_{ij}) + (C_{3ij} \times N_{ij}) + (C_{4ij} \times N_{ij}) + (C_{5ij} \times N_{ij}) + (C_{6ij} \times N_{ij}) + (C_{7ij} \times N_{ij})$ При технологическом присоединении объектов Заявителя к ячейке (ТП, РТП, РПС) или к линии электропередачи (ЛЭП), при котором уровень напряжения, соответствующий заявке, соответствует напряжению присоединения к объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется)
1	При технологическом присоединении объектов Заявителя к ячейке (ТП, РТП, РПС) или к линии электропередачи (ЛЭП), при котором уровень напряжения, соответствующий заявке, не соответствует напряжению присоединения к объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется)
	где
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 напряжении 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 «последней милей», на напряжении 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 напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)
C_{4ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, со строительством сетевой организацией кабельных линий, на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)
C_{5ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, со строительством сетевой организацией пунктов секционирования (реклаузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)

1	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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ, на напряжении 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 уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на напряжении 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 напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j (кВт)

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



Т.В. Кучиц

Приложение 4
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 29 декабря 2014 г. № 62/36

Формулы определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «ЭФФЕКТ ТК» исходя из стандартизированных
тарифных ставок и способа технологического присоединения

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение
1	2
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» $T_{\text{тп}} = C_{1,ij} \times N_{ij}$
2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий $T_{\text{тп}} = C_{1,ij} \times N_{ij} + C_{2,i} \times L_{2,i} \times Z_{\text{пкм}}^{\text{ст}} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times Z_{\text{пкм}}^{\text{ст}}$
3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «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) $T_{\text{тп}} = C_{1,ij} \times N_{ij} + C_{2,i} \times L_{2,i} \times Z_{\text{пкм}}^{\text{ст}} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times Z_{\text{пкм}}^{\text{ст}} + C_{4,i} \times N_{ij} \times Z_{\text{пкм}}^{\text{ст}}$
4	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.

$$T_{\text{ТП}} = C_{1,ij} \times N_{i,j} + \left[\frac{C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{\text{ст}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{\text{ст}}}{2} \right] \times k_2 +$$

$$+ \left[\frac{C_{3,i} \times L_{3,i} \times z^{\text{ст}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{3,i} \times L_{3,i} \times z^{\text{ст}}}{2} \right] \times k_2 +$$

$$+ \left[\frac{C_4 \times N_{ij} \times z^{\text{ст}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_4 \times N_{ij} \times z^{\text{ст}}}{2} \right] \times k_2$$

где	
$C_{1,ij}$	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)
$C_{2,i}$	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)
$C_{3,i}$	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)
$L_{2,i}$	Суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
$L_{3,i}$	Суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
$C_{4,1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ППП-переключателных 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)
$Z^{\text{ст}}$	Индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагается существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единым расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности
k_1	Пронзведение 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	k_2	Пронзведение 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