



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.12.2019

№ 213-тп

**«Об установлении платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
территориальных сетевых
организаций Пермского края
на 2020 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края»,

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы

платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края согласно приложениям 1-3 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края для заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2020 год в размере 550 рублей (с учетом НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов заявителя, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение, а также размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления и действуют на 2020 год.

5. Установить, что выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Пермского края, возникающие в результате применения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края, учтены в тарифе на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2020 год в соответствии с приложением 5 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившими силу:
постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 28 декабря 2018 г. № 171-тп «Об установлении платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2019 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 31 июля 2019 г. № 105-тп «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам Пермского края от 27.12.2018 № 171-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2019 год».

7. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Министр



А.А. Кокорев

Приложение 1
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края
от 30.12.2019 № 213-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающих в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями), С1, руб. за одно присоединение без НДС

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 0,4кВ; 6-10кВ; 35 кВ	
		В целях временного технологического присоединения (в т.ч. для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Для постоянной схемы электроснабжения
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка С ₁ , всего в том числе;	21 659,64	21 659,64
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (С _{1.1})	6 691,24	6 691,24
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С _{1.2})	14 968,40	14 968,40

Приложение 2
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края
от 30.12.2019 № 213-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Пермского края на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств потребителей (мероприятия «последней мили») (в текущих ценах)

Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала и способ выполнения работ	Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Пермского края на строительство воздушных линий электропередачи (С ₂), тыс.руб./км без НДС		
0,4	Прокладка воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом	
	Сечение провода до 50 мм ²	979,49
	Сечение провода 51-100 мм ²	1 094,25
	Сечение провода 101-200 мм ²	1 535,62
	Прокладка воздушной линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	
	Сечение провода до 50 мм ²	804,49
6-10	Прокладка воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом	
	Сечение провода до 50 мм ²	1 539,63
	Сечение провода 51-100 мм ²	1 878,72
	Сечение провода 101-200 мм ²	3 018,25
	Прокладка воздушной линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	
	Сечение провода до 50 мм ²	1 432,67
	Сечение провода 51-100 мм ²	
	1 490,32	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Пермского края на строительство кабельных линий электропередачи (С ₃), тыс.руб./км без НДС		
0,4	Прокладка кабельных линий в траншеях	
	Сечение провода до 50 мм ²	2 064,70
	Сечение провода 51-100 мм ²	2 690,26
	Сечение провода 101-200 мм ²	3 022,96
	Сечение провода 201-500 мм ²	3 902,26
	Прокладка кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения	
	Сечение провода 51-100 мм ²	13 397,80
	Сечение провода 101-200 мм ²	14 657,93

	Сечение провода 201-500 мм ²	19 815,78
06-10	Прокладка кабельных линий в траншеях	
	Сечение провода 50-100 мм ²	3 571,48
	Сечение провода 101-200 мм ²	4 990,70
	Сечение провода 201-500 мм ²	4 098,10
	Сечение провода 501-800 мм ²	7 001,24
	Прокладка кабельных линий в каналах	
	Сечение провода 100-200 мм ²	10 932,31
	Сечение провода 201-500 мм ²	14 693,13
	Сечение провода 501-800 мм ²	28 174,42
	Прокладка кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения	
	Сечение провода 50-100 мм ²	17 372,71
	Сечение провода 101-200 мм ²	18 755,93
Сечение провода 201-500 мм ²	25 161,62	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Пермского края на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C ₄), руб./шт. без НДС <*>		
0,4	Шкаф распределительный ШР с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ 0,4 кВ	34 224,99
6-10	Шкаф распределительный ШР с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ 20/10 (6) кВ	432 474,94
	Реклоузер номинальный ток от 250 до 500А включительно	1 641 694,00
	Реклоузер номинальный ток от 501 до 1000А включительно	1 505 824,00
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Пермского края на строительство трансформаторных подстанций за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (C ₃), руб./кВт без НДС. <*>		
КТП - Однотрансформаторные		
6-10/0,4	КТП до 25кВа включительно	14 221,18
	КТП от 25 до 100кВа включительно	4 742,29
	КТП от 100 до 250кВа включительно	2 946,58
	КТП от 250 до 500кВа включительно	2 985,46
	КТП от 500 до 1000кВа включительно	2 534,47
	КТП свыше 1000 кВа	X
КТП – Двухтрансформаторные и более		
6-10/0,4	КТП до 25кВа включительно	X
	КТП от 25 до 100кВа включительно	14 441,50
	КТП от 100 до 250кВа включительно	6 478,12
	КТП от 250 до 500кВа включительно	4 299,39
	КТП от 500 до 1000кВа включительно	5 216,06
	КТП свыше 1000 кВа	X
БКТП – Двухтрансформаторные и более		
6-10/0,4	БКТП до 25кВа включительно	X
	БКТП от 25 до 100кВа включительно	X
	БКТП от 100 до 250кВа включительно	31 309,20
	БКТП от 250 до 500кВа включительно	20 433,17
	БКТП от 500 до 1000кВа включительно	16 565,99
	БКТП свыше 1000 кВа	10 353,02

<*> стандартизированные тарифные ставки

Примечание: В соответствии с пунктом 28 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 28.08.017 г. № 1135/17, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150кВт} = 0$, $C_{3(s,t)}^{<150кВт} = 0$, $C_{4(s,t)}^{<150кВт} = 0$, $C_{5(s,t)}^{<150кВт} = 0$, $C_{6(s,t)}^{<150кВт} = 0$, $C_{7(s,t)}^{<150кВт} = 0$.

**Формулы платы за технологическое присоединение
для применения при расчете платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края**

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)

$$П_{тп} = C1$$

2. Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий

$$П_{тп} = C1 + \sum_i C_{2i} * L_i + \sum_i C_{3i} * L_i$$

3. Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)

$$П_{тп} = C1 + \sum_i C_{2i} * L_i + \sum_i C_{3i} * L_i + C_4 * q + C_5 * N_i + C_6 * N_i$$

где:

П_{тп} - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной

и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с приложением 1 к настоящему постановлению в зависимости от категории присоединения, руб. за одно присоединение.

$C_{2i,3i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_{2i}) и (или) кабельных (C_{3i}) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению соответственно, руб./км.

L_i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями для технологического присоединения заявителя, км.

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем в кВт.

$C4i$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению, руб./шт.

$C5i$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ, руб./кВт.

q - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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.

5. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Примечание: Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Пермского края
от 30.12.2019 № 213-гп

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
Пермского края для всех категорий потребителей руб./кВт, без НДС**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения			В целях временного технологического присоединения (в т.ч. для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
		Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам <*>			
		0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ и выше	
1	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний N 1135/17, всего, в том числе:	694,47	694,47	694,47	694,47
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	214,54	214,54	214,54	214,54
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	479,93	479,93	479,93	479,93
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" <*>			-	
2.1	Строительство воздушных линий			-	-
2.1.2	На железобетонных опорах с изолированным стальным проводом	8 690,86	11 675,35	-	-
2.1.3	На железобетонных опорах с неизолированным проводом	4 010,93	5860,60	-	-
2.2	Строительство кабельных линий			-	-
2.2.1	Подземная прокладка в траншее кабеля	6 862,38	5135,13	-	-
2.2.2	Подземная прокладка кабеля методом горизонтально направленного бурения	7 533,67	4129,22	-	-

2.3	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			
2.3.1.	Реклоузер номинальный ток от 250 до 500 А включительно	3 505,60	-	-
2.3.2.	Реклоузер номинальный ток от 501 до 1000 А включительно	2 766,43		
2.4.1.	КТП – Однотрансформаторные			
2.4.1.1	КТП до 25 кВа включительно	14 221,18		
2.4.1.2	КТП от 25 до 100 кВа включительно	4 742,29		
2.4.1.3	КТП от 100 до 250 кВа включительно	2 946,58		
2.4.1.4	КТП от 250 до 500 кВа включительно	2 985,46		
2.4.1.5	КТП от 500 до 1000 кВа включительно	2 534,47		
2.4.2	КТП – Двухтрансформаторные и более			
2.4.2.1	КТП от 25 до 100 кВа включительно	14 441,50		
2.4.2.2	КТП от 100 до 250 кВа включительно	6 478,12		
2.4.2.3	КТП от 250 до 500 кВа включительно	4 299,39		
2.4.2.4	КТП от 500 до 1000 кВа включительно	5 216,06		
	БКТП – Двухтрансформаторные и более			
2.4.2.5	БКТП от 25 до 100 кВа включительно	X		
2.4.2.6	БКТП от 100 до 250 кВа включительно	31 309,20		
2.4.2.7	БКТП от 250 до 500 кВа включительно	20 433,17		
2.4.2.8	БКТП от 500 до 1000 кВа включительно	16 565,99		
2.4.2.9	БКТП свыше 1000 кВа	10 353,02		

<*> За исключением заявителей, указанных в п. 3 настоящего постановления. При этом сумма ставки $C_1(C_{1.1}$ и $C_{1.2})$ не может превышать сумму, указанную в п. 1 приложения 1 к настоящему постановлению, а именно: 21 659,64 рублей (без НДС) за одной подключение.

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

Примечание: В соответствии с п. 37 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 28.08.2017 г. № 1135/17, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период – $C2(s,t)^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,$

$C3(s,t)^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C4(s,t)^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C5(s,t)^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C6(s,t)^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C7(s,t)^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 01.10.2017г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется территориальными сетевыми организациями Пермского края на основании ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией

для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Приложение 5
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края
от 30.12.2019 № 213-тп

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Пермского края, возникающие в результате применения платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств,
учтенные в тарифе
на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2020 год**

№ п/п	Наименование организации	Сумма выпадающих доходов, тыс. руб.	
		До 15кВт	Свыше 15 до 150 кВт
1	Филиал «Пермэнерго» ОАО «МРСК-Урала»	647 338,59	45 616,03
2	АО «ОРЭС -Прикамья»	10 507,00	3 634,29
3	ООО «ОРЭС-Березники»	4 078,87	738,10
4	МУП "ЖКХ «Гарант»	707,10	
5	ООО «Кудымкарские электрические сети»	905,00	
6	МУП «Чернушинские городские коммунальные электрические сети»	1 497,22	
7	ООО "Энергосервис «Звездного»	721,21	1 968,50
8	АО «Энерго-Альянс»	6 967,29	810,00
9	АО «КЭС КМР»	5 670,98	1 045,71
10	ООО «НРСП»	2 076,28	
11	ООО «НПФ «Парма-Инжиниринг»	3 801,29	
12	ООО «Радар»	1 803,87	
13	ООО ПКФ «Энерготехнологии»	670,40	
14	ООО «Южные Электрические Сети»	1 419,56	
15	ООО «Сеть Энерго Транс»	1 217,56	
16	ОАО «РЖД», филиал Трансэнерго, структурное подразделение	6 731,86	
17	ЗУЭСК	3 604,05	
18	ООО ЦЭС	2 298,06	
19	СЦ Контакт	813,43	