



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 декабря 2019

№ 104/1

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам 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 ФАС России от 29 августа 2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 декабря 2019 № 104 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области ПО С Т А Н О В Л Е А Е Т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 1.

2

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявителю уровню напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составит не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (потребы, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300

метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 8 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

10. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 9 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению 4.

11. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г.

Министр



Т.В. Кучин

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2019 № 104/1

Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
1	2	3	4	5
1	С1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за 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 подпункта «б»), в том числе:	руб. за одно присоединение	12 696,73
1.1.	С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	5 984,04
1.2.	С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуру «е» пункта 7 Правил «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб. за одно присоединение	6 710,69

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 (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих подключение энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт (по территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих подключение энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих подключение энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи				
1.1.	Материалы опоры - деревянные				
1.1.1.	Тип провода - изолированный				
1.1.1.4.	Материал провода - алюминий				
1.1.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно	тыс.руб./км	511,56	771,38	0
	до 1 км ³	тыс.руб./км	3 994,63	1 323,71	0
1.1.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	тыс.руб./км	945,89	1 248,88	0
	до 1 км ³	тыс.руб./км	2 159,61	2 750,23	0
1.1.1.4.3	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	тыс.руб./км	1 400,12	1 400,12	0
	до 1 км ³	тыс.руб./км			
1.1.2.	Тип провода - неизолированный				
1.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
1.1.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно	тыс.руб./км	880,90	1 566,06	0
	до 1 км ³	тыс.руб./км	1 290,48	2 818,51	0
1.1.2.4.	Материал провода - алюминий				
1.1.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно	тыс.руб./км	126,53	833,15	0
	до 1 км ³	тыс.руб./км			
1.1.2.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	тыс.руб./км	10 450,95	10 450,95	0
	до 1 км ³	тыс.руб./км			
1.2.	Материал опоры - металлические				
1.2.1.	Тип провода - изолированный				

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории сетей 150 кВВ (по территории городских территорий населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории сетей 150 кВВ (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории сетей 150 кВВ (за исключением энергопринимающих устройств не более 150 кВВ)
1.2.1.4	Материал провода - алюминийный				
1.2.1.4.1	Сечение провода - 50 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	2 286,33	2 286,33	0
1.2.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	2 449,68	2 449,68	0
1.2.2	Тип провода - неизолированный				
1.2.2.3	Материал провода - сталеалюминиевый				
1.2.2.3.2	Сечение провода - от 50 до 100 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	5 870,59	5 870,59	0
1.2.2.3.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	15 382,09	16 110,28	0
	110 кВ	тыс.руб./км	12 418,79	12 418,79	0
1.3	Материал опоры - железобетонные				
1.3.1	Тип провода - изолированный				
1.3.1.3	Материал провода - сталеалюминиевый				
1.3.1.3.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	628,87	-	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	660,06	-	0
1.3.1.3.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	909,01	-	0
1.3.1.4	Материал провода - алюминийный				
1.3.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	927,54	610,99	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 193,23	1 445,69	0
1.3.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	991,44	1 243,94	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 812,92	1 708,76	0
1.3.1.4.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	1 346,12	598,71	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 846,61	1 278,96	0
1.3.2	Тип провода - неизолированный				
1.3.2.3	Материал провода - сталеалюминиевый				
1.3.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	715,21	531,80	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 108,23	967,43	0
	35 кВ	тыс.руб./км	8 413,00	8 413,00	0
1.3.2.3.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	8 413,00	8 413,00	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории сетей 150 кВВ (по территории городских территорий населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории сетей 150 кВВ (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории сетей 150 кВВ (за исключением энергопринимающих устройств не более 150 кВВ)
1					
2					
1.4.1.4.1	Материал провода - алюминийный				
1.4.1.4.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	1 331,65	576,03	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 590,92	1 213,76	0
1.3.2.4.3	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	1 067,51	1 067,51	0
1.4	Подвеска провода по существующим опорам				
1.4.1	Тип провода - неизолированный				
1.4.1.4	Материал провода - алюминийный				
1.4.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	351,01	-	0
1.4.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	602,51	-	0
1.4.1.4.2	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	510,92	-	0
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи				
2.1	Средств прекабли - в траншеях				
2.1.1	Одножильные				
2.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.1.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	1 082,30	-	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 851,11	-	0
2.1.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	1 935,92	1 935,92	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 621,19	1 860,18	0
2.1.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	2 410,53	1 870,62	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 755,60	5 595,06	0
2.1.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно до 1 кВ	тыс.руб./км	2 084,88	2 605,50	0

Код	Наименование стандартной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении налогоплательщиков, осуществляющих технологические мероприятия на территории единой сети 150 кВт (на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов)	в отношении владельцев технологических мероприятий на территории единой сети 150 кВт (на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов)	в отношении владельцев технологических мероприятий на территории единой сети более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией	тыс.руб./км	5 242,75	12 503,87	0
2.1.1.2.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 016,61	1 016,61	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 614,26	1 000,86	0
2.1.1.2.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 199,50	3 199,50	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	8 723,66	3 314,67	0
2.1.1.2.3	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 156,75	1 239,88	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 090,94	4 313,08	0
2.1.1.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	5 801,80	5 801,80	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 500,94	3 352,95	0
2.1.2	Многожильные				
2.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 061,99	1 572,82	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	566,19	566,19	0
2.1.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 938,24	2 254,84	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 779,34	2 481,39	0
2.1.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 056,56	3 187,98	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 041,90	2 355,06	0
2.1.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 453,21	3 795,98	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 188,67	2 768,00	0
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией				
2.1.2.2.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	839,90	1 773,01	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 396,15	2 283,82	0
2.1.2.2.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 532,21	1 532,21	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 729,93	1 980,82	0
2.1.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 278,90	1 341,52	0

Код	Наименование стандартной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении налогоплательщиков, осуществляющих технологические мероприятия на территории единой сети 150 кВт (на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов)	в отношении владельцев технологических мероприятий на территории единой сети 150 кВт (на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов)	в отношении владельцев технологических мероприятий на территории единой сети более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.1.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб./км	3 889,58	2 338,41	0
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 951,24	2 951,24	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 050,15	5 897,20	0
2.5	Слоистые прокладки - в пазах и углах				
2.5.1	Одножильные				
2.5.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.5.1.1.4	Сечение провода - от 200 мм ² до 500 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 539,36	5 539,36	0
2.5.2	Многожильные				
2.5.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.5.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	280,73	280,73	0
2.5.2.2	Кабели с бумажной изоляцией				
2.5.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 792,55	3 792,55	0
2.6	Слоистые прокладки - торцовальные наклонные бурение				
2.6.1	Одножильные				
2.6.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.1.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	10 397,57	10 397,57	0
2.6.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 977,18	2 497,28	0
2.6.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	6 117,73	5 445,54	0
2.6.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	501,35	501,35	0
2.6.1.2	Кабели с бумажной изоляцией				
2.6.1.2.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 479,62	1 479,62	0
2.6.1.2.4	Сечение провода - от 200 мм ² до 500 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	9 723,11	0	0
2.6.2	Многожильные				
2.6.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 271,47	3 730,34	0

№ п/п	Наименование стандартизируемой тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок (без учета НДС)			
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории свыше 150 кВт (на территории не менее 100 кв.м)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории свыше 150 кВт (на территории не менее 100 кв.м)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории свыше 150 кВт (на территории не более 100 кв.м)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории свыше 150 кВт (на территории не более 100 кв.м)
1	2	3	4	5	6	
2.6.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	тыс.руб./км	9 645,79	-	0	
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 109,79	3 325,37	0	
2.6.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	тыс.руб./км	9 645,79	-	0	
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 579,29	5 113,03	0	
	6-10 кВ	тыс.руб./км	16 016,78	15 243,04	0	
2.6.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб./км	7 650,30	6 066,98	0	
	до 1 кВ	тыс.руб./км	7 887,47	-	0	
2.6.2.2	Кабели с бумажной изоляцией	тыс.руб./км	11 333,98	-	0	
2.6.2.2.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно	тыс.руб./км	2 111,05	1 878,86	0	
2.6.2.2.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	тыс.руб./км	1 328,45	5 726,10	0	
2.6.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	тыс.руб./км	7 207,32	1 977,74	0	
2.6.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб./км	2 941,46	-	0	
3	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов сезонирования (рекулеров, распределительных пунктов, переключателей пунктов)	тыс.руб./шт	393,30	393,30	0	
3.1	Рекулер	тыс.руб./шт	393,30	393,30	0	
3.1.3	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	тыс.руб./шт	393,30	393,30	0	
3.1.4	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	тыс.руб./шт	1 985,84	1 335,93	0	
	35 кВ	тыс.руб./шт	484,45	484,45	0	
3.1*	Рекулер с функцией учета электроэнергии	тыс.руб./шт	1 735,27	1 735,27	0	
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	5 128,97	5 128,97	0	
3.2	Распределительные пункты (РП)	тыс.руб./шт	602,13	602,13	0	
3.2.2	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	тыс.руб./шт	602,13	602,13	0	
3.2.4	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	тыс.руб./шт	6 787,76	8 788,51	0	
3.4	Расшистители	тыс.руб./шт	6 787,76	8 788,51	0	

№ п/п	Наименование стандартизируемой тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок (без учета НДС)			
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории свыше 150 кВт (на территории не менее 100 кв.м)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории свыше 150 кВт (на территории не менее 100 кв.м)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории свыше 150 кВт (на территории не более 100 кв.м)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия на территории свыше 150 кВт (на территории не более 100 кв.м)
1	2	3	4	5	6	
3.4.3	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	тыс.руб./шт	173,33	106,69	0	
3.4.4	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	тыс.руб./шт	566,21	566,21	0	
3.5	Шкаф силовой распределительный с измерительным комплексом	тыс.руб./шт	41,39	67,06	0	
	до 1 кВ	тыс.руб./шт	324,26	324,26	0	
3.6	Расширение распределительных устройств (панели ШО, ячейки с ВН, ячейки с ВВ)	тыс.руб./шт	88,33	88,33	0	
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	951,55	951,55	0	
3.7	Трансформатор связи	тыс.руб./шт	489,59	489,59	0	
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	3 350,31	3 350,31	0	
3.8	ВЧ ящик	тыс.руб./шт	1 011,97	43,71	0	
3.9	Шкаф силовой распределительный (панели ШЩ) применяется в случае отсутствия возможности расширения распределительных устройств	тыс.руб./шт	74,50	74,50	0	
3.10	Прибор учета электроэнергии для расчетного/контрастного учета электроэнергии в ТП/РП	тыс.руб./шт	54,27	54,27	0	
	до 1 кВ	тыс.руб./шт	9 071,70	9 071,70	0	
3.11	Устройства РЗА с УСПД	тыс.руб./шт	53 260,70	53 260,70	0	
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	56 518,16	56 518,16	0	
3.12	Измерительный комплекс электрической энергии	тыс.руб./шт	12,68	12,68	0	
	до 1 кВ прецизионный	тыс.руб./шт	60,08	287,56	0	
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	2 383,43	2 383,43	0	
4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	тыс.руб./шт	6 992,21	6 992,21	0	
4.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (ТП)	тыс.руб./шт	11,29	19,51	0	
4.1.1	Однотрансформаторные	тыс.руб./кВт	11,29	19,51	0	
4.1.1.1	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	тыс.руб./кВт	11,29	19,51	0	

№ п/п	Наименование стандартизируемой тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизируемых тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отпущении для инициаторов, осуществляющих технологические мероприятия на участках свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отпущении для инициаторов, осуществляющих технологические мероприятия на участках свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отпущении для инициаторов, осуществляющих технологические мероприятия на участках свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
1	2	3	4	5	6
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА	тыс.руб./кВт	6,55	11,11	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА	тыс.руб./кВт	4,13	3,98	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	4,61	10,05	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА	тыс.руб./кВт	6,13	2,32	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	1,28	2,08	0
4.1.2.	Другие трансформаторные и боксы				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА	тыс.руб./кВт	12,63	6,39	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	13,45	17,81	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА	тыс.руб./кВт	13,69	4,98	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	5,42	3,88	0
4*	Стандартизуемая тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) 35(0,4) кВ, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4*1.	Однотрансформаторные				
4*1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	639,87	639,87	0
5.	Стандартизуемая тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.	Распределение между трансформаторных подстанций (РТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА	тыс.руб./кВт	64,13	64,13	0
5.1.2.	Другие трансформаторные и боксы				

№ п/п	Наименование стандартизируемой тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизируемых тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отпущении для инициаторов, осуществляющих технологические мероприятия на участках свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отпущении для инициаторов, осуществляющих технологические мероприятия на участках свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отпущении для инициаторов, осуществляющих технологические мероприятия на участках свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
1	2	3	4	5	6
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	4,29	4,29	0
6.	Стандартизуемая тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции 110 кВт и выше (ПС)				
6.2.	Подстанции 110 кВт и выше	тыс.руб./кВт	190,14,28	11,99	0

Министр

Т.В. Кучинц



Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 1б (за исключением подпункта «б»)
Методических указаний
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов в)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 1б (за исключением подпункта «б») Методических указаний,	руб./кВт	287,07
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	137,08
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуру, предусмотренную подпунктами «г» - «е») пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	149,99

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от осуществляющих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2020 год (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов в)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, свыше 150 кВт, (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городов населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, не более 150 кВт
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий	руб./кВт	5 250,60	5 674,91	0
1.1.	до 1 кВ	руб./кВт	5 250,60	5 674,91	0
1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	1 650,30	6 317,90	0
1.3.	35 кВ	руб./кВт	1 143,64	1 143,64	0
1.4.	110 кВ	руб./кВт	284,42	284,42	0
2	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий	руб./кВт	601,35	4 617,72	0
	до 1 кВ	руб./кВт	1 281,07	1 347,91	0
3.	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (рекулеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./кВт			
3.1.	Рекулер				
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	руб./кВт	797,97	797,97	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт	2 467,82	2 494,72	0
	6-10 кВ	руб./кВт	32 296,43	32 296,43	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)				
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	руб./кВт	2 472,33	2 472,33	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт	4 113,80	3 057,15	0
3.4.	Разделители				
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	руб./кВт	913,32	947,47	0
	6-10 кВ	руб./кВт			

№ п/п	Наименование стандартной/эквивалентной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия (на территории проектов и на территории) (СРП/СРП/СРП)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия (на территории) (не относящихся к территории городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия (на территории) (не относящихся к территории городских населенных пунктов)
3.5.	Шкаф силовой распределительный с панелью стальной, комплект	руб./кВт	2 759,33	3 576,53	0
4.	Ставки	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТ)			
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТ)				
4.1.1.	Одно трансформаторные				
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	руб./кВт	11 285,45	19 508,94	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 545,56	11 108,44	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	4 126,75	3 984,47	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 605,34	10 050,98	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	6 132,35	2 318,83	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0
4.1.2.	Двух трансформаторные и более				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	12 632,67	6 389,03	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	13 449,32	17 813,10	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	13 690,24	4 978,96	0

№ п/п	Наименование стандартной/эквивалентной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия (на территории) (СРП/СРП/СРП)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия (на территории) (не относящихся к территории городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия (на территории) (не относящихся к территории городских населенных пунктов)
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 423,99	3 879,45	0
5.	Ставки	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТТ) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТТ)				
5.1.1.	Одно трансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	64 128,75	64 128,75	0
5.1.2.	Двух трансформаторные и более				
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	4 285,86	4 285,86	0
6.	Ставки	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	руб./кВт	14 277,05	11 991,69	0

Министр

Т.В. Куцунц



Приложение 3
к Постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2019 № 104/1

Формула определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Челябинской области

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение
1	2
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт:
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней милей»
	$T_m = C1^{max} \times N$
1.2	Если при технологическом присоединении Заявитель согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней милей»
	$T_m = (C1^{max} \times N) + (C2^{накл} \times N) + (C3^{гражд} \times N) + (C4^{гражд} \times N) + (C5^{гражд} \times N) + (C6^{гражд} \times N) + (C7^{гражд} \times N) + (C8^{гражд} \times N)$
где	
C1 ^{max}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б»): (руб./кВт)
C2	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
C3	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
C4	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ (режекторзоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов): (руб./кВт)
C5	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТ) (руб./кВт)
C6	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТТ) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
C7	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)

N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение
2	При применении стандартизированных тарифных ставок:
2.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней милей»
	$T_m = C1$
2.2	Если при технологическом присоединении Заявитель согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней милей» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
	$T_m = C1 + C2 \times L1 + C3 \times L1$
2.3	Если при технологическом присоединении Заявитель согласно техническим условиям предусматривает мероприятия «последней милей» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
	$T_m = C1 + C2 \times L1 + C3 \times L1 + C4 \times k + C5 \times N + C6 \times N + C7 \times N$
Если при технологическом присоединении Заявитель согласно техническим условиям 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, указывается на прозвонку протяженных инженерных сетей 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;	
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, указывается на прозвонку протяженных инженерных сетей 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.	
	$T_m = C1 + \frac{(C2 \times L1 \times Z1 + C3 \times L1 \times Z1 + C4 \times k \times Z1 + C5 \times N \times Z1 + C6 \times N \times Z1 + C7 \times N \times Z1)}{2} + \frac{(C2 \times L1 \times Z2 + C3 \times L1 \times Z2 + C4 \times k \times Z2 + C5 \times N \times Z2 + C6 \times N \times Z2 + C7 \times N \times Z2)}{2}$
где	
C1	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 подпункта «б»): руб. за одно присоединение
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на n-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на n-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)

L ₁	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклозетров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на I-ом уровне напряжения (руб./лнТ)
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровням напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
K	Количество пунктов секционирования (реклозетров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (шт/лнТ)
N	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
Z ₁	Пронзведение пролонных 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
Z ₂	Пронзведение пролонных 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

Министр

Т.В. Кучинц



Территориальные сетевые организации
Челябинской области

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2019 № 104/1

№	п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»
2	2	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»)
3	3	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал»)
4	4	Акционерное общество «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)
5	5	Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)
6	6	Акционерное общество «Челябское авиареприятие» (АО «ЧАП»)
7	7	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
8	8	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧТПЗ» (АО «ЭСК ЧТПЗ»)
9	9	Открытое акционерное общество «Энергопром-Челябинский электродный завод» (ОАО «ЭПМ-ЧЭЗ», ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»)
10	10	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (ММЦХ)
11	11	Муниципальное предприятие «КОММЕТ» (МУП «КОММЕТ»)
12	12	Муниципальное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «УК»)
13	13	Муниципальное предприятие «Копейские электрические сети» (МУП «КЭС»)
14	14	Муниципальное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Троицкого (МУП «МПОЭ» г. Троицкий)
15	15	Муниципальное предприятие «Электропловые сети» (МУП «ЭТС»)
16	16	Непубличное акционерное общество «Вышневолоцкий горно-обогатительный комбинат» (АО «Вышневолоцкий ГОК»)
17	17	Открытое акционерное общество «Магнитогорский металлургический завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
18	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Ожно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД») (Ожно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)
19	Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания» (ОАО «ЧЭК»)
20	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)
21	Общество с ограниченной ответственностью «Элатэнерготелеком» (ООО «Элатэнерготелеком»)
22	Общество с ограниченной ответственностью «Интершелес Билдинг Констракшен» (ООО «ИБК»)
23	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоБытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоБытовая Компания»)
24	Общество с ограниченной ответственностью Завод стропиндустрии «КЕММА» (ООО «КЕММА»)
25	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
26	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
27	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭСК - Челябинск»)
29	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
30	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
31	Общество с ограниченной ответственностью Сетевая компания «ЭнергоРесурс» (ООО СК «Энр»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «ТДК» (ООО «ТДК»)
33	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
34	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергооборудования и связи» (ООО «УЭС»)
36	Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергетическая сетевая компания» (ООО «УЭСК»)
37	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
38	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК Маяк» (ООО «ЭКМ»)
39	Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)
40	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»), г. Екатеринбург
41	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»), г. Сатка
42	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЪТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЪТАИР»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Энергооблакошная сетевая компания» (ООО «ЭСК»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «Южноуральская сетевая компания» (ООО «ЮСК»)
47	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)
48	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профинированного стального настила» (ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛ»)
49	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
50	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)

Министр



Т. В. Кучин