



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

17 декабря 2019 года

361-ТР

**О корректировке на 2020-2021
годы необходимой валовой
выручки для общества с
ограниченной ответственностью
«Техпромэксперт»,
в отношении которого
устанавливаются тарифы
на услуги по передаче
электрической энергии**

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях», 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», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России

20 октября 2004 г., регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23 апреля 2015 г., регистрационный № 37029), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17 декабря 2019 г. № ДПР-П-17.12-7/19 **приказываю:**

1. Осуществить корректировку на 2020-2021 годы необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» (ОГРН 1117746620166) (без учета оплаты потерь).

2. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26 декабря 2016 г. № 478-ГР «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2017 год» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 3 марта 2017 г. № 19-ГР, от 21 июня 2017 г. № 123-ГР, от 7 декабря 2017 г. № 351-ГР):

2.1. Название приказа изложить в следующей редакции:

«Об установлении на 2017-2021 годы долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии».

2.2. Пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:

«1. Установить на 2017-2021 годы долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» (ОГРН 1117746620166), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (приложение 1).».

2.3. Дополнить приказ пунктом 1(1) в следующей редакции:

«1(1). Установить на 2017-2021 годы необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» (без учета оплаты потерь) (приложение 1.1).».

2.4. Название таблицы приложения 1 к приказу изложить в следующей редакции:

«Долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

2.5. Пункты 2–13 таблицы приложения 1 к приказу признать утратившими силу.

2.6. Дополнить приказ приложением 1.1 в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 г.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



П.Д.Федоров

Приложение

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2019 № 361-ПР

Приложение 1.1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 26.12.2016 № 478-ПР

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА
общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»
на 2017-2021 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»	2017	25 966,50
		2018	36 320,97
		2019	29 415,12
		2020	31 346,79
		2021	33 551,87



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

17 декабря 2019 года

363-ТР

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2020 год

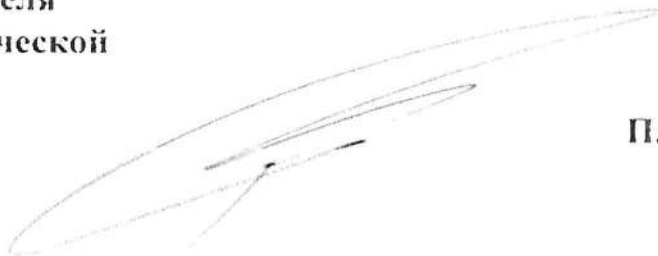
В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности

операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23 апреля 2015 г., регистрационный № 37029), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17 декабря 2019 г. № ДПР-П-17.12-7/19 **приказываю:**

1. Установить с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города Москвы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 г.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



П.Д.Федоров

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2020 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2020 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Международный аэропорт «Внуково»	458 288,76	226,21	0,95335	458 288,76	230,04	0,96051
2	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - государственное унитарное предприятие города Москвы «Московский орден Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина»	758 166,95	2,47	1,42817	758 166,95	2,38	1,45225
3	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	347 194,98	3,27	0,48898	347 194,98	3,33	0,49223
4	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - акционерное общество «Газпромнефть-Московский НПЗ»	645 281,24	8,65	0,88264	650 359,78	8,80	0,90454
5	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Управление технической эксплуатации паролетов ч/з «Восток»	387 458,51	26,55	0,98290	387 458,51	29,00	0,99256
6	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению) - структурное подразделение «Трансэнерго» филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	148 981,36	202,24	0,55333	148 981,36	205,66	0,56170
7	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению) - структурное подразделение «Трансэнерго» филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	537 073,38	101,85	1,02144	537 073,38	92,11	1,02728
8	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Мосводоканал»	332 784,90	58,19	0,66745	332 784,90	59,18	0,67876
9	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	415 107,21	195,73	1,37342	415 107,21	198,42	1,39607
10	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	464 054,90	265,27	1,12944	464 054,90	263,35	1,14216

11	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «ЮрТрансЭнерго»	112 865,22	25,71	0,29202	112 865,22	26,15	0,29696
12	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Московский Промышленный Завод»	403 301,47	0,00	1,47602	403 301,47	0,00	1,56103
13	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Энергоинвест»	320 431,93	64,05	0,69444	320 431,93	65,11	0,70619
14	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада»	286 070,83	145,79	0,76475	286 070,83	245,10	0,87454
15	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «СОЦПУМ-ЭНЕРГСИСТЕМЫ»	310 102,43	308,11	0,97956	310 102,43	316,39	0,99921
16	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «ЭнергоГЭК»	369 648,80	222,68	0,87834	371 062,92	227,97	0,89129
17	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Развитие»	648 911,01	346,62	1,46234	648 911,01	351,65	1,48627
18	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энерджи»	587 305,96	238,03	1,79111	587 335,63	238,73	1,81928
19	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергия и теплоцентральное филиал»	82 304,29	257,76	0,40682	82 304,29	227,83	0,37942
20	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «СинтезТрубы»	536 315,17	34,26	1,00125	536 315,17	39,07	1,02365
21	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» открытое акционерное общество «ЭНЭ»	146 795,30	0,00	0,31516	146 795,30	0,00	0,32050
22	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - открытое акционерное общество «Тулунский машиностроительный завод»	107 282,28	0,00	0,20384	107 282,28	0,00	0,20336
23	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Тепломаксер»	169 144,29	153,61	0,48201	169 144,29	135,39	0,46936
24	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Энерги Технологии»	428 832,84	82,64	0,96079	429 036,51	86,59	0,98074
25	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «МКК Энерджи»	638 083,39	195,07	1,24327	638 242,35	198,41	1,26464
26	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Объединенная электротранспортная корпорация»	101 600,19	0,00	0,22364	101 600,19	0,00	0,22784

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № ДПР-П-17.12-7/19-23

**заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы**

г. Москва

от 17 декабря 2019 г.

Председествовал:

Первый заместитель председателя правления

А.Э.Сибрин

Члены правления:

Д.В.Путин

П.Д.Федоров

Н.В.Кузьмина

Л.И.Наперова

Е.Ю.Широкова

В.А.Шкатов

от Департамента экономической политики
и развития города Москвы:

Е.И.Волчкова

М.О.Морева

Вопрос № 1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2020 год»

(Сибрин А.Э., Путин Д.В., Федоров П.Д., Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Широкова Е.Ю., Шкатов В.А., Волчкова Е.И., Морева М.О., Сапрыкина А.А.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника Управления регулирования тарифов в электроэнергетике Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) Кузьминой Н.В. о том, что на рассмотрение правления вынесен вопрос об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении 26 территориальных сетевых организаций (далее - ТСО) на 2020 год, из которых для:

- 14 ТСО тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования на период 2020-2024 гг. (2020 г. - первый год очередного долгосрочного периода);

- 5 ТСО тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования на период 2020-2022 гг. (2020 г. - первый год первого долгосрочного периода);

- 2 ТСО применяется метод экономически обоснованных расходов;

- 5 ТСО применяется метод индексации НВВ (2020 г. – очередной год долгосрочного периода).

Кроме того, в Департамент направлено заявление ООО «РИ Энерго» (вх. от 02.12.2019 № ДПР-40-939/19) о прекращении деятельности по передаче электрической энергии, в котором организация просит не рассматривать заявление об установлении тарифов на 2020 год.

Учитывая, что в отношении 19 ТСО 2020 год является первым годом нового (первого/очередного) долгосрочного периода регулирования, в рамках определенной повесткой дня темы рассматриваются также вопросы:

- 1) об установлении долгосрочных параметров регулирования для ТСО, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования;

- 2) об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020 год.

Определение НВВ, долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО производится с учетом требований:

- Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

- Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 07.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э);

- Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке,

утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания № 20-э/2);

- Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее - Методические указания № 421-э);

- Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (далее – Положение № 1220);

- Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее - Методические указания № 1256);

- Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, и прочими нормативными правовыми актами.

Определение необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ТСО на 2020 год осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Методическими указаниями № 20-э/2.

Для ТСО, в отношении которых с 2020 года начинается новый долгосрочный период, расчет НВВ выполнен в соответствии с Методическими указаниями № 421-э с использованием метода экономически обоснованных расходов и метода сравнения аналогов.

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации за 2018 год до 2024 года, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития России, по состоянию на сентябрь 2019 года, в следующих размерах: 2018 год - 102,9%, 2019 год - 104,7%, 2020 год – 103,0%, 2021 год – 103,7%, 2022-2024 годы – 104,0%.

Подконтрольные расходы

В отношении ТСО, для которых 2020 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, подконтрольные расходы определялись индексацией от подконтрольных расходов предыдущего периода на индекс потребительских цен (103,0%) с учетом коэффициента эластичности параметров регулирования по количеству активов (0,75), изменения количества условных единиц в регулируемом периоде по отношению к базовому и индекса эффективности параметров регулирования.

В отношении ТСО, для которых 2020 год является первым годом первого (очередного) долгосрочного периода регулирования подконтрольные расходы определялись методом экономически обоснованных расходов и методом сравнения аналогов. В целях содержания оборудования в надлежащем техническом состоянии для обеспечения надежного энергоснабжения расходы на услуги производственного характера и ремонт основных средств, а также расходы на межевание охранных зон, определены с учетом представленных ТСО обосновывающих документов на плановый долгосрочный период регулирования. В случае, если заявленные мероприятия по указанным направлениям не будут выполняться, расходы по ним будут исключены при пересмотре НВВ на очередной период регулирования на основании пункта 7 Основ ценообразования и разъяснений ФАС России, изложенных в письме от 19.06.2017 № ИА/41019/17.

Для ТСО, в отношении которых с 2020 года начинается новый долгосрочный период, величина расходов на оплату труда определена в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования, а также таблицы № П1.16 приложения № 1 Методических указаний № 20-э/2.

При определении расходов на оплату труда:

- рассматривалось экономическое обоснование изменения численности персонала;

- нормативная численность определялась в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденными заместителем председателя ОАО РАО «ЕЭС России» от 03.12.2004;

- средняя степень оплаты труда и тарифный коэффициент, соответствующий степени, определены в соответствии с Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» совместно с Департаментом управления персоналом КЦ ОАО РАО «ЕЭС России», утвержденными от 14.11.2005 с дополнениями и изменениями от 10.04.2008;

- при условии отсутствия изменения численности персонала тарифный коэффициент определялся по факту за предыдущий период регулирования;

- среднегодовой размер минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала на 2020 год определен в соответствии с информацией, представленной на сайте компании Ассоциация «ЭРА России», и пунктом 3.3 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике в размере 8 772,65 руб.;

- среднемесячная оплата труда на 1 работника определялась с учетом всех выплат, предусмотренных отраслевым тарифным соглашением в сфере электроэнергетики;

- в случае превышения величины среднемесячной оплаты труда на 1 работника, определенной по отраслевому тарифному соглашению в сфере электроэнергетики, принималась величина, заявленная организацией.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов с учетом результатов анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2018 год, представленных договоров,

прочих обосновывающих документов, в том числе отчетных документов. Также принимались во внимание отчетные данные организаций за 9 месяцев 2019 года.

Величина расходов на аренду имущества определена в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования, а также с учетом позиции Верховного Суда Российской Федерации (Определение от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27) и позиции ФАС России:

1) расходы на аренду имущества определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу;

2) величина амортизации в отношении арендованного имущества учитывается в необходимой валовой выручке организации в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, которым законодателем не сделано исключений о неприменении указанного порядка в отношении размера амортизации в отношении арендованного имущества, то есть порядок определения амортизации является единым независимо от оснований владения имуществом;

3) с учетом принципа соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии установленная законодательством о бухгалтерском учете возможность каждого нового собственника имущества определять первоначальную стоимость основных средств исходя из цены приобретения, устанавливая заниженные сроки полезного использования объектов, в результате чего определять размер арендной платы объектов исходя из измененной стоимости без проведения мероприятий по модернизации и реконструкции имущества, не может рассматриваться в отрыве от положений пункта 27 Основ ценообразования.

При определении расходов на аренду:

- к рассмотрению принимались только зарегистрированные долгосрочные договоры аренды электросетевого имущества и договоры, заключенные на срок менее года и на неопределенный срок;

- к рассмотрению принимались только те договоры аренды, по которым собственник объектов электросетевого хозяйства не является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на аренду определялись на основании представленных документов (справок) от собственников имущества о величине амортизации и налога на имущество;

- величина амортизации не должна превышать экономически обоснованной величины амортизационных отчислений, определенной в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования линейным способом начисления амортизации исходя из максимальных сроков полезного использования имущества, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

- величина расходов на аренду не должна превышать сумму амортизационных отчислений, налога на арендуемое имущество и других обязательных налогов и платежей. В случае если величина арендной платы по договору ниже суммарной величины амортизационных отчислений и налога на арендуемое имущество, в расчет принималась сумма по договору;

- измененной стоимости без проведения мероприятий по модернизации и реконструкции имущества не принимается.

Расчет расходов на страховые взносы во внебюджетные фонды выполнен в соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации «Тарифы страховых взносов» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», а также с учетом фактически сложившегося процента отчислений за 2018 год.

Величина амортизационных отчислений определялась в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, согласно которому при расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Плановая величина налога на прибыль учтена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования по данным раздельного учета в отношении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – ФСК) определены на основании балансовых показателей, утвержденных Сводным прогнозным балансом электроэнергии и мощности на 2020 год (от 28.11.2019 № 1567/19-ДСП), ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, приняты в соответствии с проектом приказа ФАС России, размещенным на федеральном портале проектов нормативных правовых актов.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включены в необходимую валовую выручку на оказание услуг по передаче электрической энергии исходя из требований пункта 34 Основ ценообразования и Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования дополнительные доходы, возникшие у ТСО вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, исключены из необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования излишне полученные доходы в части выполнения мероприятий по технологическому присоединению исключены из необходимой валовой выручки на 2020 год с учетом индексов-дефляторов.

В соответствии с Основами ценообразования регулирующие органы ежегодно проводят корректировку необходимой валовой выручки.

Согласно пункту 39 Основ ценообразования при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы учтены в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

На основании положений Основ ценообразования выполнена корректировка НВВ на 2020 год по результатам деятельности за 2018 год:

- в соответствии с Методическими указаниями № 98-э для тех ТСО, для которых 2018 год являлся очередным годом в долгосрочном периоде регулирования;

- в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования для ТСО, в отношении которых НВВ на 2018 год определена методом экономически обоснованных расходов.

При корректировке НВВ по результатам деятельности ТСО за прошедший период (2018 год) и определении плановых расходов на 2020 год не принимались к учету экономически необоснованные расходы, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности, выявленные на основании анализа данных статистической и бухгалтерской отчетности, а также иных представленных материалов, а также расходы, не подтвержденные обосновывающими документами и материалами.

Для ТСО, в отношении которых с 2020 года осуществляется переход на первый/очередной долгосрочный период регулирования также применена корректировка в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17, согласно которому при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования органы регулирования обязаны провести анализ обоснованности расходов организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде, и принять меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, соответствующим образом учесть эти результаты.

Технологический расход (потери) электрической энергии

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по сетям, определены исходя из величины потерь электрической энергии, определенной долгосрочными параметрами регулирования, и прогнозным значением среднегодового тарифа на покупку электрической энергии на 2020 год в размере 2 991,675 руб./тыс. кВтч, рассчитанного через ставку на электрическую энергию и ставку на мощность по формуле 15.21 Методических указаний № 20-э/2.

Баланс электрической энергии и мощности

Показатели баланса электрической энергии и мощности в электрических сетях территориальных сетевых организаций сформированы в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по городу Москве на 2020 год, утвержденным приказом ФАС России от 28.11.2019 № 1567/19-ДСП.

Критерии отнесения владельцев электросетевых активов к территориальным сетевым организациям

Все территориальные сетевые организации, для которых устанавливается индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии, соответствуют критериям отнесения владельцев электросетевых активов к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2015 № 184.

Долгосрочные параметры регулирования

Определение долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых с 2020 года наступает первый или очередной долгосрочный период регулирования, выполнено с учетом требований Основ ценообразования, Методических указаний № 98-э, Методических указаний № 421-э, Положения № 1220.

В отношении ТСО, для которых с 2020 года осуществляется переход на новый долгосрочный метод регулирования, базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался с учетом пункта 14 Методических указаний № 421-э на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29.

Долгосрочный параметр – индекс эффективности подконтрольных расходов определен с использованием Методических указаний № 421-э.

Плановые значения показателей уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определены в соответствии с Положением № 1220, Методическими указаниями № 1256.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (уровень потерь) определена экспертами в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, в том числе с учетом нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887.

Необходимая валовая выручка на 2020-2024 годы определена исходя из базового уровня подконтрольных расходов с учетом общего коэффициента индексации, индекс потребительских цен на долгосрочный период принят в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России на: 2020 год – 103,0%, на 2021 – 103,7%, на 2022-2024 гг. 104,0%. Объем обслуживаемого оборудования в условных единицах на 2020-2024 годы принят на уровне 2020 года.

Неподконтрольные расходы определены на уровне 2020 года за исключением страховых взносов, динамика которых соответствует динамике расходов на оплату труда, учтенных в подконтрольных расходах.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2020 год и до конца долгосрочного периода определена с учетом объема обслуживаемого оборудования на уровне принятого на 2020 год.

Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»

23.1. Согласно уточненному предложению ООО «Техпромэксперт» от 30.10.2019 № 01-322 об уровне индивидуальных тарифов и величине необходимой валовой выручки на 2020 год и до 2021 года необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии на 2020 год составляет 57 667,32 тыс. руб., в том числе:

- расходы на содержание сетей – 44 149,61 тыс. руб.,
- расходы на компенсацию потерь – 13 517,71 тыс. руб.,
- сумма корректировок по Методическим указаниям № 98-э – 3 318,51 тыс. руб.

Для ООО «Техпромэксперт» 2020 год является четвертым годом очередного долгосрочного периода регулирования (2017 г. – 2021 г.).

ООО «Техпромэксперт» планирует в 2020 году осуществлять деятельность по передаче электрической энергии с использованием имущества, принадлежащего на праве аренды.

Объем обслуживаемого оборудования заявлен в количестве 881,31 у.е., с учетом представленных материалов количество у.е. уточнено и принято в размере 883,82 у.е.

В отношении ООО «Техпромэксперт» выполнена корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности за 2018 год.

В соответствии с представленными организацией материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2018 год, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен, необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии на 2020 год определена в размере 45 032,45 тыс. руб., в том числе:

- расходы на содержание сетей – 31 346,79 тыс. руб., из них:
подконтрольные расходы – 22 749,18 тыс. руб.,
неподконтрольные расходы – 10 378,59 тыс. руб.,
величина корректировки – (-) 1 780,98 тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь электрической энергии – 13 685,66 тыс. руб.

К утверждению на 2020 год предлагаются тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО «Техпромэксперт»:

- одноставочный: 1 полугодие – 482,01 руб./МВтч;
2 полугодие – 469,36 руб./МВтч;

двухставочный:

- ставка на содержание 1 и 2 полугодие - 169 144,29 руб./МВт в месяц;
- ставка на оплату потерь – 1 полугодие - 153,61 руб./МВтч;
2 полугодие - 135,39 руб./МВтч.

Необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) на 2020 год составляет 31 346,79 тыс. руб.

Смета расходов ООО «Техпромэксперт» на 2020 год представлена в приложении 4.23 к настоящему протоколу заседания правления Департамента.

23.2. Принять к сведению особое мнение ООО «Техпромэксперт», направленное письмом от 16.12.2019 № 01-369 (вх. от 16.12.2019 № ДПР-40-6701).

23.3. Принять к сведению информацию начальника Управления регулирования тарифов в электроэнергетике Кузьминой Н.В.:

- расходы на оплату страховых взносов во внебюджетные фонды определены исходя из фактического процента отчислений, сложившегося по факту за 2018 год (26,63%).

- амортизация по автомобилю Фольксваген Гольф определена в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования (по максимальному сроку полезного использования - 60 месяцев (3 амортизационная группа));

- расходы на аренду прочего имущества определены в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 и пунктом 27 Основ ценообразования, а также с учетом пункта 3.4 СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03, утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 03.06.2003 № 118, СНиП 31-05-2003, утвержденным постановлением Госстроя Российской Федерации от 23.06.2003 № 108.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экономически обоснованные фактические неподконтрольные расходы за 2020 год могут быть учтены при регулировании на очередной период.

23.4. Правление **решило**:

- осуществить корректировку необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) обществу с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» на долгосрочный период регулирования и установить в размере согласно приложению 2 к настоящему протоколу заседания правления Департамента;

- установить для общества с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год согласно приложению 3 к настоящему протоколу заседания правления Департамента.

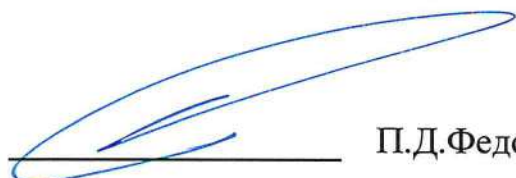
Голосование - за – 6 человек

(Сибрин А.Э., Путин Д.В., Федоров П.Д.,
Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Широкова Е.Ю.)

Против – 1 человек (Шкатов В.А.)

Решение принято

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития города Москвы


П.Д.Федоров

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы


А.А.Сапрыкина

**Необходимая валовая выручка (НВВ)
сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	Акционерное общество "Международный аэропорт "Внуково"	2020	24 303,79
		2021	23 772,46
		2022	24 367,87
		2023	24 980,91
		2024	25 612,09
2	Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	2020	134 613,15
		2021	110 874,25
		2022	112 785,12
		2023	114 697,85
		2024	116 667,20
3	Акционерное общество "Оборонэнерго" в лице филиала «Центральный»	2020	114 973,48
		2021	197 906,55
		2022	201 212,27
		2023	204 599,77
		2024	208 071,38
4	Акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"	2020	220 613,98
		2021	157 377,86
		2022	158 969,02
		2023	160 627,71
		2024	162 356,64
5	Акционерное общество "Управление технической эксплуатации выставки достижений народного хозяйства"	2020	41 124,85
		2021	47 360,04
		2022	48 214,26
		2023	49 090,76
		2024	49 990,17
6	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго"- филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2020	5 432,52
		2021	6 566,17
		2022	6 690,79
		2023	6 819,10
		2024	6 951,21
7	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго"- филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2020	171 432,81
		2021	193 612,56
		2022	197 170,94
		2023	200 834,65
		2024	204 606,80
8	Акционерное общество "Мосводоканал"	2020	10 837,74
		2021	12 438,83
		2022	12 596,45
		2023	12 755,56
		2024	12 919,38
9	Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	2020	200 624,33
		2021	210 342,62
		2022	212 237,71
		2023	214 169,18
		2024	216 137,74
10	Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	2020	92 783,88
		2021	93 979,31
		2022	95 102,87
		2023	96 210,14
		2024	96 442,01
11	Общество с ограниченной ответственностью "ГорГрансЭнерго"	2020	46 074,06
		2021	59 332,09
		2022	61 034,94
		2023	62 788,20
		2024	64 593,35

12	Общество с ограниченной ответственностью "Московский Прожекторный Завод"	2020	27 987,51
		2021	24 620,68
		2022	23 831,73
		2023	23 068,65
		2024	22 330,60
13	Акционерное общество "Энергоинвест"	2020	30 323,88
		2021	35 716,79
		2022	36 141,39
		2023	36 576,45
		2024	37 022,35
14	Акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	2020	53 010,75
		2021	51 840,27
		2022	52 982,56
		2023	54 158,66
		2024	55 369,57
15	Акционерное общество "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"	2020	16 007,98
		2021	16 137,82
		2022	16 304,15
16	Акционерное общество "ЭнергоТЭК"	2020	114 318,63
		2021	115 143,41
		2022	116 243,67
17	Общество с ограниченной ответственностью "Развитие"	2020	261 527,23
		2021	262 561,89
		2022	263 787,87
18	Общество с ограниченной ответственностью "Каскад- Энергосеть"	2020	203 673,86
		2021	217 150,69
		2022	217 875,33
19	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в лице Центрального филиала	2020	16 395,51
		2021	16 473,72
		2022	16 591,27
20	Акционерное общество "Синтез Групп"	2019	365 978,60
		2020	448 821,14
		2021	340 007,18
		2022	335 567,07
		2023	331 297,28
21	Открытое акционерное общество "ЗВИ"	2019	5 680,14
		2020	7 033,14
		2021	5 685,76
22	Открытое акционерное общество "Тушинский машиностроительный завод"	2019	11 273,56
		2020	6 766,25
		2021	11 048,14
23	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	2017	25 966,50
		2018	36 320,97
		2019	29 415,12
		2020	31 346,79
		2021	33 551,87
24	Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	2016	290 417,68
		2017	332 286,95
		2018	498 499,58
		2019	599 796,10
		2020	538 407,21

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2020 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2020 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Международный аэропорт "Внуково"	458 288,76	226,21	0,95335	458 288,76	230,04	0,96951
2	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский орден Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	758 166,95	2,47	1,42817	758 166,95	2,38	1,45225
3	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - Акционерное общество "Оборонэнерго" в лице филиала «Центральный»	347 194,98	3,27	0,48898	347 194,98	3,33	0,49727
4	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - Акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"	645 281,24	8,65	0,88264	650 359,78	8,80	0,90459
5	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	387 458,51	26,55	0,98290	387 458,51	27,00	0,99956
6	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	148 981,36	202,24	0,55333	148 981,36	205,66	0,56270
7	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	537 073,38	101,85	1,02144	537 073,38	92,11	1,02728
8	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Мосводоканал"	332 784,90	58,19	0,66745	332 784,90	59,18	0,67876
9	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	415 107,21	195,73	1,37342	415 107,21	198,42	1,39607
10	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	464 054,90	265,27	1,12944	464 054,90	263,35	1,14216

11	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "ГорТрансЭнерго"	112 865,22	25,71	0,29202	112 865,22	26,15	0,29696
12	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Московский Проекторный Завод"	403 301,47	0,00	1,47602	403 301,47	0,00	1,50103
13	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Энергоинвест"	320 431,93	64,05	0,69444	320 431,93	65,11	0,70619
14	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	286 070,83	145,79	0,76475	286 070,83	245,10	0,87454
15	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"	310 102,43	308,11	0,97956	310 102,43	316,39	0,99921
16	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "ЭнергоТЭК"	369 648,80	222,68	0,87834	371 062,92	227,97	0,89729
17	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Развитие"	648 911,01	346,62	1,46234	648 911,01	351,65	1,48627
18	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энергосеть"	587 305,90	238,03	1,79111	587 735,63	238,73	1,81928
19	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в лице Центрального филиала	82 304,29	257,76	0,40682	82 304,29	227,83	0,37942
20	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Синтез Групп"	536 315,17	34,26	1,00125	536 315,17	39,07	1,02245
21	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Открытое акционерное общество "ЗВИ"	146 795,30	0,00	0,31516	146 795,30	0,00	0,32050
22	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Тушинский машиностроительный завод"	107 282,28	0,00	0,20384	107 282,28	0,00	0,20730
23	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	169 144,29	153,61	0,48201	169 144,29	135,39	0,46936
24	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	428 832,84	82,64	0,96079	429 036,51	86,59	0,98004
25	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "МСК Энергосеть"	638 083,39	195,07	1,24327	638 242,35	198,41	1,26464
26	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерного общества «Объединенная двигателестроительная корпорация»	101 600,19	0,00	0,22364	101 600,19	0,00	0,22743