



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

17 декабря 2019 года

347-ТР

**Об установлении на 2020-2024  
годы долгосрочных параметров  
регулирования и необходимой  
валовой выручки для  
акционерного общества  
«Мосводоканал», 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. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Мосводоканал» (ОГРН 1127747298250), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (приложение 1).

2. Установить на 2020-2024 годы необходимую валовую выручку акционерного общества «Мосводоканал» (без учета оплаты потерь) (приложение 2).

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

Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы



П.Д.Федоров



Приложение 1

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 17.12.2019 № 344-ТР

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**

регулируемая для акционерного общества «Мосводоканал», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потеря) электрической энергии (уровень потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель средней продолжитель- ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2020	5,09	1,0	75,0	1,92	1,0000	0,00000	0,00000
		2021	X	1,0	75,0	1,92	1,0000	0,00000	0,00000
		2022	X	1,0	75,0	1,92	1,0000	0,00000	0,00000
		2023	X	1,0	75,0	1,92	1,0000	0,00000	0,00000
1.	Акционерное общество «Мосводоканал»	2024	X	1,0	75,0	1,92	1,0000	0,00000	0,00000

Приложение 2

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 17.12.2019 № 347 -ТР

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА**  
акционерного общества «Мосводоканал» на 2020-2024 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.	Акционерное общество «Мосводоканал»	2020	10 837,74
		2021	12 438,83
		2022	12 596,45
		2023	12 755,56
		2024	12 919,38





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**

## Приложение

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 17.12.2019 № 302-13

**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 руб./МВт·мес	ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт·ч		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес	ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Международный аэропорт «Внуково»	458 288,76	226,24	0,95335	458 288,76	230,04	0,96951
2	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Государственное унитарное предприятие города Москвы «Московский филиал «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 «Объединенные» 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 ИПП»	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 энергоснабжению - структурное подразделение «Трансэнерг» 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 энергоснабжению - структурное подразделение «Трансэнерг» 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	1,39617
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 Проектировный Завод»	403 301,47	0,00	1,47602	403 301,47	0,00	1,50103
13	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Энергинвест»	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 «СОЦМУМ-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	0,87814	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 энергия 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 «ВНИИ»	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 «Энергия 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» - акционерное общество «Объединенная энергетическая корпорация»	101 600,19	0,00	0,22164	101 600,19	0,00	0,22741



**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № ДПР-П-17.12-7/19-8**

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

**г. Москва**

**от 17 декабря 2019 г.**

**Председательствовал:**

**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 ступени, 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, устанавливать 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.

#### Акционерное общество «Мосводоканал»

8.1. Согласно предложению АО «Мосводоканал» от 29.04.2019 № (01)02.07и-3446/19 об уровне индивидуальных тарифов и величине необходимой валовой выручки на 2020 год и до 2024 года необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии на 2020 год составляет 20 526,19 тыс. руб., в том числе:

- расходы на содержание сетей – 18 942,95 тыс. руб.,



- расходы на компенсацию потерь – 1 680,03 тыс. руб.,
- сумма корректировок по Методическим указаниям № 98-э – 3 403,21 тыс. руб.,
- распределение в целях сглаживания экономически необоснованных/обоснованных доходов и расходов - -3 500,00 тыс. руб.

Для АО «Мосводоканал» 2020 год является первым годом очередного долгосрочного периода регулирования (2020 г. – 2024 г.).

АО «Мосводоканал» планирует в 2020 году осуществлять деятельность по передаче электрической энергии с использованием имущества, принадлежащего на праве собственности.

Объем обслуживаемого оборудования заявлен в количестве 13 182,31 у.е. (впоследствии уточнен организацией до 2 656,99 у.е.), с учетом представленных материалов количество у.е. принято в размере 2 394,67 у.е.

В отношении АО «Мосводоканал» выполнена корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности за 2018 год в порядке, предусмотренном Методическими указаниями № 98-э, а также корректировка по пункту 7 Основ ценообразования (письмо ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17).

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 11 872,86 тыс. руб., в том числе:

- расходы на содержание сетей – 10 837,74 тыс. руб., из них:  
подконтрольные расходы – 5 085,35 тыс. руб.,  
неподконтрольные расходы – 7 179,99 тыс. руб.,  
величина корректировки – (-) 1 427,60 тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь электрической энергии – 1 035,12 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

В отношении АО «Мосводоканал» установление базового уровня подконтрольных расходов осуществлено в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 421-э.

К утверждению на 2020 год предлагаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Мосводоканал»:

- одноставочный: 1 полугодие – 667,45 руб./МВтч;  
2 полугодие – 678,76 руб./МВтч;

двухставочный:

- ставка на содержание 1 и 2 полугодие – 332 784,90 руб./МВт в месяц;
- ставка на оплату потерь – 1 полугодие – 58,19 руб./МВтч;  
2 полугодие – 59,18 руб./МВтч.

Долгосрочные параметры регулирования для АО «Мосводоканал» на долгосрочный период с 2020 по 2024 гг.:

- базовый уровень подконтрольных расходов (2020 год) – 5 085,35 тыс. руб.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов 2020 – 2024 гг. – 1%;



коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 2020- 2024 гг. – 75%;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям - 2020- 2024 гг. – 1,92%;

показатель уровня качества реализуемых товаров (услуг) - 2020-2024 гг. – 1,0000;

показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки - 2020- 2024 гг. – 0,0000;

показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки - 2020- 2024 гг. – 0,00000.

Необходимая валовая выручка на долгосрочный период без оплаты потерь:

2020 – 10 837,74 тыс. руб.,

2021 – 12 438,83 тыс. руб.,

2022 – 12 596,45 тыс. руб.,

2023 – 12 755,56 тыс. руб.,

2024 – 12 919,38 тыс. руб.

Смета расходов АО «Мосводоканал» на 2020 год до 2024 года представлена в приложении 4.8 к настоящему протоколу заседания правления Департамента.

## 8.2. Правление **решило:**

- установить для акционерного общества «Мосводоканал» долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период с 2020 года по 2024 год согласно приложению 1 к настоящему протоколу заседания правления Департамента;

- установить необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) акционерному обществу «Мосводоканал» на долгосрочный период регулирования (2020-2024 годы) согласно приложению 2 к настоящему протоколу заседания правления Департамента;

- установить для акционерного общества «Мосводоканал» 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 – 5 человек**


(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

Секретарь правления Департамента  
экономической политики и развития  
города Москвы

  
П.Д.Федоров

  
А.А.Сапрыкина



Приложение 1

к протоколу Департамента  
экономической политики и  
развития города Москвы  
от 17.12.2019 № ДПР-П-17.12-7/19

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	%		показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Акционерное общество "Международный аэропорт "Внуково"	2020	15,92	1,0	75,0	7,08	1,0000	0,00000	0,00000
		2021	x	1,0	75,0	7,08	1,0000	0,00000	0,00000
		2022	x	1,0	75,0	7,08	1,0000	0,00000	0,00000
		2023	x	1,0	75,0	7,08	1,0000	0,00000	0,00000
		2024	x	1,0	75,0	7,08	1,0000	0,00000	0,00000
2	Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский орден Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	2020	61,13	1,0	75,0	0,08	1,0000	0,00000	0,00000
		2021	x	1,0	75,0	0,08	1,0000	0,00000	0,00000
		2022	x	1,0	75,0	0,08	1,0000	0,00000	0,00000
		2023	x	1,0	75,0	0,08	1,0000	0,00000	0,00000
		2024	x	1,0	75,0	0,08	1,0000	0,00000	0,00000
3	Акционерное общество "Оборонэнерго" в лице филиала «Центральный»	2020	124,27	2,0	75,0	0,11	1,0430	0,74141	0,34745
		2021	x	2,0	75,0	0,11	1,0274	0,73029	0,34224
		2022	x	2,0	75,0	0,11	1,0120	0,71933	0,33711
		2023	x	2,0	75,0	0,11	1,0000	0,70854	0,33205
		2024	x	2,0	75,0	0,11	1,0000	0,69791	0,32707
4	Акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"	2020	57,18	4,0	75,0	0,29	1,0000	0,00000	0,00000
		2021	x	4,0	75,0	0,29	1,0000	0,00000	0,00000
		2022	x	4,0	75,0	0,29	1,0000	0,00000	0,00000
		2023	x	4,0	75,0	0,29	1,0000	0,00000	0,00000
		2024	x	4,0	75,0	0,29	1,0000	0,00000	0,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
								показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки
1	2	3	4 млн. руб.	5 %	6 %	7 %	8	9	10
5	Акционерное общество "Управление технической эксплуатации выставки достижений народного хозяйства"	2020	29,33	2,0	75,0	0,89	1,0000	0,00000	0,00000
		2021	x	2,0	75,0	0,89	1,0000	0,00000	0,00000
		2022	x	2,0	75,0	0,89	1,0000	0,00000	0,00000
		2023	x	2,0	75,0	0,89	1,0000	0,00000	0,00000
		2024	x	2,0	75,0	0,89	1,0000	0,00000	0,00000
6	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго", филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2020	3,57	1,0	75,0	6,38	1,0671	0,00000	0,00000
		2021	x	1,0	75,0	6,38	1,0511	0,00000	0,00000
		2022	x	1,0	75,0	6,38	1,0353	0,00000	0,00000
		2023	x	1,0	75,0	6,38	1,0198	0,00000	0,00000
		2024	x	1,0	75,0	6,38	1,0045	0,00000	0,00000
7	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго", филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2020	91,89	1,0	75,0	3,14	1,0007	0,00147	0,00092
		2021	x	1,0	75,0	3,14	1,0000	0,00145	0,00091
		2022	x	1,0	75,0	3,14	1,0000	0,00143	0,00089
		2023	x	1,0	75,0	3,14	1,0000	0,00141	0,00088
		2024	x	1,0	75,0	3,14	1,0000	0,00139	0,00087
8	Акционерное общество "Мосводоканал"	2020	5,09	1,0	75,0	1,92	1,0000	0,00000	0,00000
		2021	x	1,0	75,0	1,92	1,0000	0,00000	0,00000
		2022	x	1,0	75,0	1,92	1,0000	0,00000	0,00000
		2023	x	1,0	75,0	1,92	1,0000	0,00000	0,00000
		2024	x	1,0	75,0	1,92	1,0000	0,00000	0,00000
9	Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	2020	78,69	2,0	75,0	6,18	1,0000	0,07028	0,02250
		2021	x	2,0	75,0	6,18	1,0000	0,06923	0,02217
		2022	x	2,0	75,0	6,18	1,0000	0,06819	0,02183
		2023	x	2,0	75,0	6,18	1,0000	0,06717	0,02151
		2024	x	2,0	75,0	6,18	1,0000	0,06616	0,02118
10	Муниципальное унитарное предприятие "Грошская электросеть"	2020	55,63	2,0	75,0	8,12	1,0000	0,19198	0,18169
		2021	x	2,0	75,0	8,12	1,0000	0,18910	0,17897
		2022	x	2,0	75,0	8,12	1,0000	0,18626	0,17628
		2023	x	2,0	75,0	8,12	1,0000	0,18347	0,17364
		2024	x	2,0	75,0	8,12	1,0000	0,18072	0,17103



№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода энергии (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) %	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
								показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	Общество с ограниченной ответственностью "ТорГрансЭнерго"	2020	47,40	1,0	75,0	0,86	1,0000	0,00000	0,00000
		2021	x	1,0	75,0	0,86	1,0000	0,00000	0,00000
		2022	x	1,0	75,0	0,86	1,0000	0,00000	0,00000
		2023	x	1,0	75,0	0,86	1,0000	0,00000	0,00000
		2024	x	1,0	75,0	0,86	1,0000	0,00000	0,00000
12	Общество с ограниченной ответственностью "Московский Пржекторный Завод"	2020	19,93	7,0	75,0	0,0	1,0000	0,00000	0,00000
		2021	x	7,0	75,0	0,0	1,0000	0,00000	0,00000
		2022	x	7,0	75,0	0,0	1,0000	0,00000	0,00000
		2023	x	7,0	75,0	0,0	1,0000	0,00000	0,00000
		2024	x	7,0	75,0	0,0	1,0000	0,00000	0,00000
13	Акционерное общество "Энергоинвест"	2020	23,59	3,0	75,0	2,11	1,0000	0,00000	0,00000
		2021	x	3,0	75,0	2,11	1,0000	0,00000	0,00000
		2022	x	3,0	75,0	2,11	1,0000	0,00000	0,00000
		2023	x	3,0	75,0	2,11	1,0000	0,00000	0,00000
		2024	x	3,0	75,0	2,11	1,0000	0,00000	0,00000
14	Акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	2020	29,27	1,0	75,0	6,12	1,0000	0,09070	0,02286
		2021	x	1,0	75,0	6,12	1,0000	0,08934	0,02252
		2022	x	1,0	75,0	6,12	1,0000	0,08800	0,02218
		2023	x	1,0	75,0	6,12	1,0000	0,08668	0,02185
		2024	x	1,0	75,0	6,12	1,0000	0,08538	0,02152
15	Акционерное общество "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"	2020	9,23	3,0	75,0	9,45	1,0000	2,22765	0,75023
		2021	x	3,0	75,0	9,45	1,0000	2,19424	0,73898
		2022	x	3,0	75,0	9,45	1,0000	2,16132	0,72789
		2020	68,85	3,0	75,0	7,00	1,0000	2,22765	0,75023
		2021	x	3,0	75,0	7,00	1,0000	2,19424	0,73898
16	Акционерное общество "ЭнергоТЭК"	2020	x	3,0	75,0	7,00	1,0000	2,16132	0,72789
		2021	x	3,0	75,0	7,00	1,0000	2,22765	0,75023
		2022	x	3,0	75,0	7,00	1,0000	2,19424	0,73898
		2020	53,29	3,0	75,0	10,45	1,0000	2,22765	0,53937
		2021	x	3,0	75,0	10,45	1,0000	2,19424	0,53128
17	Общество с ограниченной ответственностью "Развитие"	2020	x	3,0	75,0	10,45	1,0000	2,16132	0,52331
		2021	x	3,0	75,0	10,45	1,0000	2,22765	0,53937
		2022	x	3,0	75,0	7,38	1,0000	2,19424	0,53128
		2020	63,67	3,0	75,0	7,38	1,0000	2,16132	0,52331
		2021	x	3,0	75,0	7,38	1,0000	2,22765	0,53937
18	Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энергосеть"	2020	x	3,0	75,0	7,38	1,0000	2,16132	0,52331
		2021	x	3,0	75,0	7,38	1,0000	2,22765	0,53937
		2022	x	3,0	75,0	7,38	1,0000	2,19424	0,53128
		2020	11,82	3,0	75,0	7,51	1,0000	2,22765	0,75023
		2021	x	3,0	75,0	7,51	1,0000	2,19424	0,73898
19	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в лице Центрального филиала	2020	x	3,0	75,0	7,51	1,0000	2,16132	0,72789
		2021	x	3,0	75,0	7,51	1,0000	2,22765	0,75023
		2022	x	3,0	75,0	7,51	1,0000	2,19424	0,73898
		2020	x	3,0	75,0	7,51	1,0000	2,22765	0,75023
		2021	x	3,0	75,0	7,51	1,0000	2,19424	0,73898

**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 "ГорТрансЭнерго"	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 (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·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 ордена 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 Прожекторный 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" - Акционерное общество "Объединенная двигателестроительная корпорация"	101 600,19	0,00	0,22364	101 600,19	0,00	0,22743



2. Расчет неподконтрольных расходов							Плательщик						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 год, утвержденно	2018 год, факт ТСО	2018 год, факт ДЭПАР	2019 год, утвержденно	2020 год, продолжение ТСО	2020 год, продолжение ДЭПАР	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	
2.1	Неконтролируемые платежи	тыс. руб.	х	х		х	х	х	х	х	х	х	
2.1.1	Эксплуатационные платежи на ввоз топлива	тыс.руб.	х	х		х	х	х	х	х	х	х	
2.1.2	Плата ФАЭС ФАС	тыс.руб.			0,00								
2.1.3	Плата за аренду помещений и земельный участок, в том числе	тыс.руб.			0,00				х		х	х	
2.2	Налоги и сборы налога, в том числе	тыс.руб.			5,94								
2.2.1	Налог на имущество	тыс.руб.			0,00								
2.2.2	Налог на землю	тыс.руб.			0,00								
2.2.3	Транспортный налог	тыс.руб.			0,00								
2.2.4	Другие налоги	тыс.руб.			0,00								
2.4	Остаточная по ставочным источникам	тыс.руб.	1 244,73	1 096,60	942,97	1 274,87	1 435,30	1 028,87	1 066,94	1 070,03	1 070,03	1 070,03	
2.5	Финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.											
2.6	Платеж по займам	тыс.руб.			0,00								
2.6.1	в том числе по займам на капитальные вложения	тыс.руб.											
2.7	Прочие неподконтрольные платежи	тыс.руб.			0,00								
2.8	Корректировка выходящих платежей по технологическому присоединению (сумма 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	40,31	0,00	0,00	64,02		53,37	53,37	53,37	53,37	53,37	
2.9	Амортизация	тыс.руб.	3 784,33	6 962,32	5 634,24	3 887,52	9 141,64	6 098,75	6 098,75	6 098,75	6 098,75	6 098,75	
3	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 049,32	8 059,72	6 583,15	5 226,41	10 596,84	7 179,99	7 218,06	7 221,15	7 221,15	7 221,15	
3.1	НВВ на содержание	тыс.руб.	12 174,51	14 002,37	11 432,08	12 493,03	18 942,95	12 265,34	12 438,83	12 596,45	12 755,56	12 919,38	
	Начисленные обязательства по содержанию	тыс.руб.											
	Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями ФАЭС, исполнение показателей качества и надежности за отчетный период)	тыс. руб.	648,22	0,00		2 910,15	3 403,21	-749,73					
	Возврат переплаты/лишних средств по исполненным договорам технологического присоединения, заключенным в соответствующий год (сумма 87 Основ ценообразования)	тыс. руб.						-0,13					
	Экономически необеспечиваемые неподконтрольные расходы за отчетный период с 2017 по 2019 год, подлежащие учету при расчетах за отчетный расчетный период в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и тарифов ФАС	тыс. руб.						-677,72					
	Распределение в целях соблюдения экономического обоснования/обеспечения договор и расчетов	тыс. руб.					-3 100,00						
3.1.	ИТОГО НВВ на содержание	тыс. руб.	12 822,73	14 002,37	11 432,08	15 403,17	18 846,16	10 837,74	12 438,83	12 596,45	12 755,56	12 919,38	
	Расходы на оплату потерь электроэнергии	тыс.руб.	1 018,60	1 434,24	992,61	1 963,92	1 680,03	1 035,12	1 035,12	1 035,12	1 035,12	1 035,12	
3.	ИТОГО НВВ на передачу электроэнергии	тыс.руб.	13 841,34	15 426,61	12 424,69	16 467,09	20 526,19	11 872,86	13 473,95	13 631,57	13 790,68	13 954,50	

Ресурсы тарифа	Единиц.	2019 год утвержденный	2020 год ДЭПФ	1 полугодие	2 полугодие	Рост 2020 год / к 2019 году
ИЭП на содержание	тыс. руб.	13 403,17	10 837,74	5 418,87	5 418,87	79,4
ИЭП на ремонт	тыс. руб.	16 467,09	11 874,86	5 936,43	5 938,43	72,1
Полный отпуск электротехнических работников	млн. кВт.ч	18,79	17,64	8,74	8,90	97,9
Плата за электричество в сетях	млн. кВт.ч	0,38	0,35	0,17	0,17	91,0
Тариф на плату	руб./млн. кВт.ч	2 823,00	2 991,68	2 991,68	2 991,68	105,9
Средняя плата	тыс. руб.	1 060,92	1 035,12	517,56	517,56	93,9
Полный отпуск электротехнической комиссии	млн.ч	2,69	2,71	2,71	2,71	93,9
Односторонний тариф	руб./млн. кВт.ч	876,41	679,06	667,43	678,76	76,8
Двусторонний тариф	руб./млн. кВт.ч	876,41	679,06	667,43	678,76	76,8
ИЭП на содержание сетей	тыс. руб./млн. кВт.ч	444 031,38	332 784,90	332 784,90	332 784,90	74,9
Отпуск на эксплуатацию сетей	руб./млн. кВт.ч	56,62	58,68	38,19	38,18	91,8