



П РА В И Т Е Л ь С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

Тверская улица, д. 13, Москва, 125032  
Телефон: (495) 957-72-17.  
ОКПО 42736577, ОГРН 1027739830161, ИНН/КПП 7710168515/771001001

Факс: (495) 629-3342  
E-mail: dprm@mos.ru

12.12.2017г. № ДМРЧ-89114

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Генеральному директору  
АО «ТСОЮЗ»  
Д.О.Хачатурову**

Шверника ул., д.13,  
Москва, 117449

**О направлении материалов**

**Уважаемый Дмитрий Олегович!**

В соответствии с пунктом 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, направляем копию приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее - Департамент) от 7 декабря 2017 г. № 351-ТР «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2018 год» и выписку из протокола заседания правления Департамента от 7 декабря 2017 г. № 83-1/22

Приложение: на 13 л. в 1 экз.

**Первый заместитель  
руководителя Департамента**

**Р.Е.Беззубик**



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

7 декабря 2017 года

351-ТР

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2018 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), 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 службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 7 декабря 2017 г. № 83 **приказываю:**

1. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых

организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) (приложение 1).

2. Установить с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города Москвы (приложение 2).

3. Признать утратившими силу с 1 января 2018 г.:

3.1. Пункты 2, 3 постановления Региональной энергетической комиссии города Москвы от 25 декабря 2015 г. № 523-ээ «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2016 год».

3.2. Пункты 3, 4 постановления Региональной энергетической комиссии города Москвы от 30 декабря 2015 г. № 542-ээ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2016 год».

3.3. Постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 26 января 2016 г. № 2-ээ «О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 25 декабря 2015 г. № 523-ээ».

3.4. Постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 24 марта 2016 г. № 29-ээ «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 30 декабря 2015 г. № 542-ээ».

3.5. Пункты 2, 3 приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26 декабря 2016 г. № 478-ТР «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2017 год».

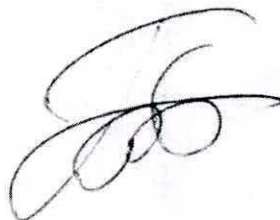
3.6. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 3 марта 2017 г. № 19-ТР «Об установлении (изменении)

индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2017 год».

3.7. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 июня 2017 г. № 123-ТР «О внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26 декабря 2016 г. № 478-ТР».

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Первый заместитель  
руководителя Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы**



**Р.Е.Безубик**

## Приложение 1

к приказу Департамента экономической  
политики и развития города Москвы  
от 07.12.2017 № 351-ТР

**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"	2015	12 437,69
		2016	24 224,82
		2017	21 881,80
		2018	17 951,93
		2019	19 929,45
2	Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	2015	67 034,36
		2016	94 946,64
		2017	122 490,53
		2018	114 302,13
		2019	101 170,85
3	Акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"	2015	75 655,78
		2016	129 871,14
		2017	268 835,96
		2018	258 393,79
		2019	197 321,83
4	Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	2015	33 469,54
		2016	39 958,79
		2017	42 521,31
		2018	42 504,25
		2019	42 763,61
5	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2015	8 079,80
		2016	6 200,44
		2017	5 628,22
		2018	7 607,64
		2019	7 568,78
6	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2015	105 618,65
		2016	116 818,93
		2017	160 560,51
		2018	176 188,74
		2019	161 727,59
7	Акционерное общество "Мосводоканал"	2015	16 285,14
		2016	11 651,05
		2017	11 240,81
		2018	12 822,73
		2019	12 251,37
8	Общество с ограниченной ответственностью "Социум-Сооружение"	2015	18 031,89
		2016	19 914,17
		2017	14 117,32
		2018	19 039,23
		2019	19 374,65
9	Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	2015	80 455,36
		2016	88 584,83
		2017	85 684,50
		2018	164 455,19
		2019	84 264,57
10	Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	2015	75 149,35
		2016	77 947,66
		2017	46 446,28
		2018	123 302,34
		2019	88 693,12
11	Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЮФ"	2015	220 977,41
		2016	401 284,66
		2017	221 003,19
		2018	3 291,00
		2019	153 058,30
12	Акционерное общество "Синтез Групп"	2016	82 438,74
		2017	106 059,70
		2018	152 448,87

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
13	Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	2016	12 196,94
		2017	248 290,05
		2018	375 254,63
14	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	2017	23 966,50
		2018	36 320,97
		2019	27 117,83
		2020	27 290,86
		2021	27 465,42
15	Акционерное общество "Энергосервис"	2017	70 117,10
		2018	125 900,52
		2019	124 083,66
16	Общество с ограниченной ответственностью "ГорТрансЭнерго"	2017	64 899,61
		2018	23 041,28
		2019	42 357,29
17	Закрытое акционерное общество "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"	2017	6 516,77
		2018	9 578,70
		2019	10 274,23
18	Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют"	2017	2 557,18
		2018	1 951,12
		2019	2 496,56
19	Общество с ограниченной ответственностью "Московский Прожекторный Завод"	2017	15 675,51
		2018	7 463,36
		2019	8 813,63
20	Акционерное общество "Энергонвест"	2017	29 150,81
		2018	42 309,07
		2019	46 028,13
21	Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	2017	15 506,24
		2018	18 835,76
		2019	21 980,06

Приложение 2

к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 07.12.2017 № 351-ГР

**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 2018 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2018 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"	234 964,31	183,68	0,58287	234 964,31	185,87	0,58956
2	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	617 620,80	2,59	1,13786	617 620,80	2,78	1,15086
3	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - Акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"	309 512,95	12,25	0,43492	309 512,95	13,06	0,44050
4	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	400 454,54	23,14	1,05557	400 454,54	22,89	1,06697
5	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	205 609,54	139,79	0,62574	205 609,54	135,02	0,62645
6	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	498 875,20	227,60	1,17520	498 875,20	226,60	1,18496
7	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Мосводоканал"	358 896,72	54,28	0,71316	358 896,72	50,96	0,71728
8	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Социум-Сооружение"	305 115,91	77,43	0,76814	305 115,91	81,09	0,7796
9	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	502 034,92	286,42	1,72929	502 034,92	297,29	1,75644

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2018 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2018 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
10	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	577 355,46	193,20	1,35159	577 355,46	195,71	1,36718
11	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	6 088,29	57,96	0,06883	6 088,29	59,65	0,07064
12	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Синтез Групп"	723 919,41	129,51	1,56202	723 919,41	131,78	1,58047
13	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	663 435,25	183,77	1,27248	663 435,25	188,63	1,28962
14	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	249 731,62	140,27	0,64706	249 731,62	126,37	0,63588
15	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Энергосервис"	215 420,92	84,5	0,50290	215 420,92	86,9	0,51008
16	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "ГорТрансЭнерго"	50 640,79	51,49	0,17257	50 640,79	52,99	0,17544
17	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Закрытое акционерное общество "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"	270 887,72	130,12	0,77851	270 887,72	146,10	0,80181
18	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют"	27 098,91	-	0,07322	27 098,91	-	0,07404
19	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Московский Прожекторный Завод"	108 370,13	-	0,38400	108 370,13	-	0,38834
20	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Энергоинвест"	349 050,18	58,23	0,69878	349 050,18	59,93	0,70771



№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2018 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2018 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
21	Публичное акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	290 100,42	245,02	0,87443	290 100,42	237,11	0,87363

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 83-1/22**

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

**г. Москва**

от 7 декабря 2017 г.

Председательствовал:

Первый заместитель председателя правления

Члены правления:

**Р.Е.Беззубик**

**Ю.А.Борисов  
П.Д.Фёдоров  
Н.В.Кузьмина  
Л.И.Напёрова  
Е.В.Мокиевская**

от Департамента экономической  
политики и развития города Москвы:

**О.А.Силина  
О.А.Рыжкова  
Е.А.Колесник  
Н.Н.Ходенкова  
А.П.Башканков**

От организаций:

**список прилагается**

**Вопрос № 1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2018 год».**

(Р.Е.Беззубик, Ю.А.Борисов, П.Д.Фёдоров, Н.В.Кузьмина, Л.И.Напёрова, Е.В.Мокиевская, О.А.Силина, О.А.Рыжкова, Е.А.Колесник, Н.Н.Ходенкова, А.П.Башканков)

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 тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям 22 территориальных сетевых организаций (далее - ТСО). В конце 2017 года от муниципального унитарного предприятия Городского округа Подольск «Подольская электросеть» поступило заявление о закрытии дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Определение необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций производится с учетом требований:

1. Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
2. 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;
3. Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 7.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э);
4. 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;
5. 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 14.10.2013 № 718;
6. 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;
7. 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 (НВВ) ТСО на 2018 год осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2019 годы, размещенном на официальном сайте Минэкономразвития России, по состоянию на ноябрь 2017 года, в следующих размерах: 2016 год – 107,1%, 2017 год 103,9%, в 2018 - 103,7%, 2019-2021 годы – 104,0%.

Размер подконтрольных расходов на регулируемый период 2018 года согласно Методическим указаниям № 98-э определяется методом индексации на индекс потребительских цен (103,7%) с учетом коэффициента эластичности ПР по количеству активов (0,75), изменению количества условных единиц в регулируемом периоде по отношению к базовому и индексу эффективности ПР.

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов с учетом результатов анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2016 год, представленных договоров, прочих обосновывающих документов, в том числе отчетных документов. Также были использованы отчетные данные организаций за 9 месяцев 2017 года.

Расходы на аренду имущества приняты в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования на уровне амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей и налогов, на основании представленных организациями подтверждающих документов в сумме, не превышающей стоимость по договору.

Расчет расходов на страховые взносы во внебюджетные фонды выполнен в соответствии со статьей 426 Налогового кодекса Российской Федерации «Тарифы страховых взносов в 2017-2018 годах» (введена Федеральным законом от 3 июля 2016 г. № 243-ФЗ, вступает в силу с 1 января 2017 г.), и Федеральным законом от 24 июля 1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», а также с учетом фактически сложившегося процента отчислений за 2016 год.

Величина амортизационных отчислений определялась в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. 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, 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 пунктом 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 2018 год.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования излишне полученные доходы в части выполнения мероприятий по технологическому присоединению исключены из НВВ на 2018 год с учетом индексов-дефляторов.

В соответствии с пунктом 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.

Результаты деятельности организаций учтены в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по сетям, определены исходя из величины потерь электроэнергии, определенной долгосрочными параметрами регулирования, и прогнозным значением тарифа на покупку электроэнергии: первое полугодие - 2603,34 руб./тыс. кВтч, второе полугодие - 2649,30 руб./тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2019 – 2021 годы определена с учетом объема обслуживаемого оборудования на уровне принятого на 2018 год.

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

## **22. Открытое акционерное общество «Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада»**

22.1. Открытое акционерное общество «ТСОЮЗ» (далее - ОАО «ТСОЮЗ») заявило на 2018 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 22 314,09 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 13 819,25 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 8 494,84 тыс. руб.

2018 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования (2017 – 2019 гг.).

ОАО «ТСОЮЗ» планирует в 2018 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего на основании договоров аренды и имущества, переданного в безвозмездное пользование.

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2016 год и 9 месяцев 2017 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, в количестве 894,16 у.е., прогнозного индекса потребительских цен, НВВ на содержание электрических сетей на 2018 год определена в размере 18 835,76 тыс. руб., в том числе: подконтрольные расходы составят 13 471,09 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 8 362,84 тыс. руб., величина корректировки (- 2 998,17) тыс. руб.

НВВ на передачу электрической энергии по сетям организации на 2018 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 26 010,24 тыс. руб.

Смета расходов на 2018 год представлена в приложении 3.21 к настоящему протоколу.

#### 22.2. Правление решило:

- установить необходимую валовую выручку открытого акционерного общества «ТСОЮЗ» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.
- установить для открытого акционерного общества «ТСОЮЗ» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

**Голосование - за – 5 человек**  
(Беззубик Р.Е., Фёдоров П.Д., Кузьмина Н.В.,  
Напёрова Л.И., Мокиевская Е.В.)

**Против – 1 человек (Шкатов В.А.)**

**Решение принято**

Первый заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы



Р.Е.Беззубик

Секретарь правления Департамента  
экономической политики и развития  
города Москвы  
14 декабря 2017 г.



С.Н.Сороколетова