

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между СПб ГУП «Петербургский метрополитен» и ОАО «Генанерго»

на _____ 2016 _____ год

(расчетный период регулирования)

Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ГУП «Петербургский метрополитен»)

Наименование сетевой организации	1 полугодие 2016 года				2 полугодие 2016 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)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)
1	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
	2	3	4	5	6	7		
СПб ГУП «Петербургский метрополитен»	157 200,95	110,48	786,12	157 200,95	110,48	786,12		

Долгосрочные параметры регулирования для СПб ГУП «Петербургский метрополитен», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетей организаций на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент значимости подконтрольных расходов по количеству активов	Величина				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)								
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг							
1	СПб ГУП «Петербургский метрополитен»	2015	6,82	1	0,75	2,07	-	5,09	2,11	0,0655	1,0000	0,0000							
						2016	x	1	0,75				2,07	-	5,09	2,11	0,0645	0,9850	0,0000
						2017	x	1	0,75				2,07	-	5,09	2,11			
						2018		1	0,75				2,07	-	5,09	2,11			
						2019	x	1	0,75				2,07	-	5,09	2,11			
3	млн. руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН	11	12	13									

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Санкт-Петербургское государственное унитарное предприятие «Петербургский метрополитен»

Сокращенное наименование: ГУП «Петербургский метрополитен»

Место нахождения: 190013, г. Санкт-Петербург, Московский пр., д. 28

Фактический адрес: 190013, г. Санкт-Петербург, Московский пр., д. 28

ИНН: 7830000970

КПП: 783450001

Ф.И.О. руководителя: Гарюгин Владимир Александрович

Адрес электронной почты: pr@metro.spb.ru

Контактный телефон: 301-97-00

Факс: 316-14-41

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложение на 2016 год
1. Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	17 421 040		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	7 733 523		
1.3.	ЕВЫПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	339 215		
2. Показатели рентабельности организации					
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	44%		
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²					
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ³					
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	12,078	13,1397	12,336
3.4. Объем ползаного отпуска электроэнергии - всего ³					
3.4.	Объем ползаного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	31 601	29 797,94	33 370

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложение на 2016 год
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч		684	
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5.02 (№ 655 от 26.11.2013)	5.2 (№ 449 от 22.07.14)	5,2
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (ком утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Главный инженер-первый заместитель начальника метрополитена 02.04.2015 (на период до 2020 г.), утв. Приказом № 363 от 06.04.2015		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	305 924,63	191 778,31	399 412,25
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	121 270,17	126 679,26	131 119,22
	в том числе:				
	оплата труда		73 680,56	71 650,65	74 161,92
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		21 983,83	49 656,46	51 396,86
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	184 654,46	77 904,11	268 293,03
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период. ¹	Предложение на 2016 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реализованы инвестиционной программой (как утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справка:</i>				
	Объем условных единиц ²	у.е.	15 452,06	15 416,80	15 446,41
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	19,80	12,44	25,86
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	149,00	149,00	149,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42,60	40,07	41,48
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справка:</i>				
	Уставный капитал (скадочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по личным излишка (недостатка)	тыс. рублей			
	собственных оборотных средств				

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие

1. Для организации, относящихся к субъектам естественных монополий

1.1. на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

руб./МВт в мес.

тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"

руб./МВт·ч

предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"

1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	106 158,01	106 158,01	64 312,42	64 312,42	157 200,95	157 200,95
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	76,46	87,80	87,8	113,57	110,48	110,48
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	577,59	563,68	418,07	439,48	786,12	786,12
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1.2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.