

**Предложение о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)**

*Цены на мощность в отношении объектов, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, осуществляющей поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме*

на **2016** год.

(расчетный период регулирования)

**Публичное акционерное общество "Энел Россия"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**Приложение №1**

к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Энел Россия"
Сокращенное наименование	ПАО "Энел Россия"
Юридический адрес	620014, Российская Федерация, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, дом 10
Фактический адрес	Российская Федерация, 115093, г.Москва, ул.Павловская, д.7, стр.1
ИНН	6671156423
КПП	997450001
ФИО руководителя	Карло Палашано Вилламанья
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office.hq.ogk5@enel.com">office.hq.ogk5@enel.com</a>
Контактный телефон	(495) 539-31-31
Факс	(495) 539-31-49

**Приложение №4**  
к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов: Конаковская ГРЭС**

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2016
1	Установленная мощность	МВт		2 520,00
2	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		2 463,75
3	Производство электрической энергии	млн.кВтч		8 073,32
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч		7 749,98
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		230,00
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		223,30
7	<b>Необходимая валовая выручка всего:</b>	млн. руб.		<b>14 536 965,08</b>
7.1.	<b>относимая на электрическую энергию</b>	млн. руб.		<b>10 024 864,08</b>
7.2.	<b>относимая на электрическую мощность</b>	млн. руб.		<b>4 318 413,66</b>
7.3.	<b>относимая на тепловую энергию</b>	млн. руб.		<b>193 687,34</b>
8.1.	топливо на э/э	млн. руб.		10 015 717,47
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э.	г./кВтч		327,30
8.2.	топливо на т/э	млн. руб.		161 518,93
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э.	кг./Гкал		178,60
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии			
9	Амортизация	млн. руб.		503 834,03
10	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>			
10.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.		470,00
10.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.		86 417,79
9.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			
11	<b>Расходы на производство в т.ч.</b>	млн. руб.		<b>14 536 965,08</b>
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		10 024 864,08
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		4 318 413,66
11.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		193 687,34
12	<b>Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:</b>	млн. руб.		
12.1.	- от производства тепловой энергии	млн. руб.		
12.2.	- от производства электрической энергии	млн. руб.		
13	Необходимые расходы из прибыли, в т.ч.	млн. руб.		
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
13.2.	относимые на электрическую	млн. руб.		
13.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
4	<b>Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.</b>	млн. руб.		<b>113 165,97</b>
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
14.2.	относимые на электрическую	млн. руб.		
14.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
15	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	млн. руб.		<b>161 112,68</b>
16	<b>Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).</b>	%		<b>1,11%</b>
17	<b>Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)</b>			

(\*) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

**Примечание:**

1. Предложение о размере цен (тарифов) ОАО «Концерн Росэнергоатом» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации: Конаковская ГРЭС**

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014		2015		2016	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4	Для генерирующих объектов							
4.1.	Цена на электрическую энергию	руб./тыс.кВт ч					1 293,53	1 293,53
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.кВт ч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес					146 065,07	146 065,07
4.3.	Средний одноставочный тариф на	руб./Гкал						
4.3.1.	Одноставочный тариф на горячее	руб./Гкал						
4.3.2.	Тариф на отборный пар под давлением:	руб./Гкал						
	1,2-2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5-7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0-13 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	Тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	Двухставочный тариф на тепловую	руб./Гкал						
4.4.1.	Ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в мес						
4.4.2.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	Средний тариф на теплоноситель, в том	руб./м3						
	вода	руб./м3						
	пар	руб./м3						

(\*) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

**Приложение №4**  
к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов: Невинномысская ГРЭС**

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2015	Предложения на расчетный период регулирования 2016
1	Установленная мощность	МВт		1 120,00
2	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		1 038,16
3	Производство электрической энергии	млн.кВтч		4 288,80
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч		4 008,30
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		1 880,19
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		1 880,19
7	<b>Необходимая валовая выручка всего:</b>	млн. руб.		<b>10 772 836,65</b>
7.1.	<b>относимая на электрическую энергию</b>	млн. руб.		<b>6 716 486,54</b>
7.2.	<b>относимая на электрическую мощность</b>	млн. руб.		<b>2 582 908,78</b>
7.3.	<b>относимая на тепловую энергию</b>	млн. руб.		<b>1 473 441,33</b>
8.1.	топливо на э/э	млн. руб.		6 711 755,90
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э.	г./кВтч		355,10
8.2.	топливо на т/э	млн. руб.		1 196 982,40
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э.	кг./Гкал		135,80
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии			
9	Амортизация	млн. руб.		594 339,21
10	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>			
10.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.		527,00
10.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.		82 952,92
9.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			
11	<b>Расходы на производство в т.ч.</b>	млн. руб.		<b>10 772 836,65</b>
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		6 716 486,54
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		2 582 908,78
11.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		1 473 441,33
12	<b>Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:</b>	млн. руб.		
12.1.	- от производства тепловой энергии	млн. руб.		
12.2.	- от производства электрической энергии	млн. руб.		
13	Необходимые расходы из прибыли, в т.ч.	млн. руб.		
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
13.2.	относимые на электрическую	млн. руб.		
13.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
4	<b>Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.</b>	млн. руб.		<b>13 983,93</b>
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
14.2.	относимые на электрическую	млн. руб.		
14.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
15	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	млн. руб.		<b>43 126,54</b>
16	<b>Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).</b>	%		<b>0,40%</b>
17	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)			

(\*) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

**Примечание:**

1. Предложение о размере цен (тарифов) ОАО «Концерн Росэнергоатом» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым догов

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

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014		2015		2016	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие**	1-е полугодие	2-е полугодие
4	Для генерирующих объектов							
4.1.	Цена на электрическую энергию	руб./тыс.кВт ч			1 205,48	1 205,48	1 675,64	1 675,64
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.кВт ч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес			132 999,00	132 999,00	207 330,99	207 330,99
4.3.	Средний одноставочный тариф на	руб./Гкал						
4.3.1.	Одноставочный тариф на горячее	руб./Гкал						
4.3.2.	Тариф на отборный пар под давлением:	руб./Гкал						
	1,2-2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5-7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0-13 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	Тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	Двухставочный тариф на тепловую	руб./Гкал						
4.4.1.	Ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в мес						
4.4.2.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	Средний тариф на теплоноситель, в том	руб./м3						
	вода	руб./м3						
	пар	руб./м3						

(\*) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

(\*\*) тариф утвержден по 30.11.2015 г.

**Приложение №4**  
к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов: Рефтинская ГРЭС**

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2015	Предложения на расчетный период регулирования 2016
1	Установленная мощность	МВт		3 800,00
2	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		3 600,25
3	Производство электрической энергии	млн.кВтч		20 573,22
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч		19 364,20
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		450,00
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		445,20
7	<b>Необходимая валовая выручка всего:</b>	млн. руб.		<b>25 837 324,05</b>
7.1.	<b>относимая на электрическую энергию</b>	млн. руб.		<b>16 104 788,64</b>
7.2.	<b>относимая на электрическую мощность</b>	млн. руб.		<b>9 439 448,02</b>
7.3.	<b>относимая на тепловую энергию</b>	млн. руб.		<b>293 087,40</b>
8.1.	топливо на э/э	млн. руб.		16 081 934,82
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э.	г./кВтч		345,65
8.2.	топливо на т/э	млн. руб.		193 589,12
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э.	кг./Гкал		180,00
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии			
9	Амортизация	млн. руб.		2 934 758,62
10	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>			
10.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.		1 136,00
10.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.		81 327,54
9.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			
11	<b>Расходы на производство в т.ч.</b>	млн. руб.		<b>25 837 324,05</b>
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		16 104 788,64
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		9 439 448,02
11.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		293 087,40
12	<b>Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:</b>	млн. руб.		
12.1.	- от производства тепловой энергии	млн. руб.		
12.2.	- от производства электрической энергии	млн. руб.		
13	Необходимые расходы из прибыли, в т.ч.	млн. руб.		
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
13.2.	относимые на электрическую	млн. руб.		
13.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
4	<b>Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.</b>	млн. руб.		<b>2 319 341,38</b>
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
14.2.	относимые на электрическую	млн. руб.		
14.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
15	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	млн. руб.		<b>2 778 773,86</b>
16	<b>Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).</b>	%		<b>10,75%</b>
17	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)			

(\*) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

**Примечание:**

1. Предложение о размере цен (тарифов) ОАО «Концерн Росэнергоатом» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым догов

**Приложение №5**  
к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации: Рефтинская ГРЭС**

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014		2015		2016	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4	Для генерирующих объектов							
4.1.	Цена на электрическую энергию	руб./тыс.кВтч					831,68	831,68
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.кВтч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес					218 490,57	218 490,57
4.3.	Средний одноставочный тариф на	руб./Гкал						
4.3.1.	Одноставочный тариф на горячее	руб./Гкал						
4.3.2.	Тариф на отборный пар под давлением:	руб./Гкал						
	1,2-2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5-7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0-13 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	Тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	Двухставочный тариф на тепловую	руб./Гкал						
4.4.1.	Ставка на содержание тапловой мощности	руб./Гкал/ч в мес						
4.4.2.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	Средний тариф на теплоноситель, в том	руб./м3						
	вода	руб./м3						
	пар	руб./м3						

(\*) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

## Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов: Среднеуральская ГРЭС

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2015	Предложения на расчетный период регулирования 2016
1	Установленная мощность	МВт		1 237,50
2	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		1 160,73
3	Производство электрической энергии	млн.кВтч		5 543,66
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч		5 127,16
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		3 169,59
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		2 862,00
7	<b>Необходимая валовая выручка всего:</b>	млн. руб.		<b>10 813 551,23</b>
7.1.	<b>относимая на электрическую энергию</b>	млн. руб.		<b>6 107 168,11</b>
7.2.	<b>относимая на электрическую мощность</b>	млн. руб.		<b>2 549 148,66</b>
7.3.	<b>относимая на тепловую энергию</b>	млн. руб.		<b>2 157 234,46</b>
8.1.	топливо на э/э	млн. руб.		6 101 116,99
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э.	г./кВтч		324,50
8.2.	топливо на т/э	млн. руб.		1 752 726,58
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э.	кг./Гкал		151,50
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии			
9	Амортизация	млн. руб.		396 794,53
10	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>			
10.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.		519,00
10.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.		91 492,90
9.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			
11	<b>Расходы на производство в т.ч.</b>	млн. руб.		<b>10 813 551,23</b>
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		6 107 168,11
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		2 549 148,66
11.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		2 157 234,46
12	<b>Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:</b>	млн. руб.		
12.1.	- от производства тепловой энергии	млн. руб.		
12.2.	- от производства электрической энергии	млн. руб.		
13	Необходимые расходы из прибыли, в т.ч.	млн. руб.		
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
13.2.	относимые на электрическую	млн. руб.		
13.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
4	<b>Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.</b>	млн. руб.		<b>318 205,47</b>
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
14.2.	относимые на электрическую	млн. руб.		
14.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
15	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	млн. руб.		<b>334 876,09</b>
16	<b>Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).</b>	%		<b>3,10%</b>
17	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)			

(\*) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

**Примечание:**

1. Предложение о размере цен (тарифов) ОАО «Концерн Росэнергоатом» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым догов



**Приложение №5**  
к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации: Среднеуральская ГРЭС**

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014		2015		2016	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4	Для генерирующих объектов							
4.1.	Цена на электрическую энергию	руб./тыс.кВт ч					1 191,14	1 191,14
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.кВт ч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес					183 013,86	183 013,86
4.3.	Средний одноставочный тариф на	руб./Гкал						
4.3.1.	Одноставочный тариф на горячее	руб./Гкал						
4.3.2.	Тариф на отборный пар под давлением:	руб./Гкал						
	1,2-2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5-7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0-13 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	Тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	Двухставочный тариф на тепловую	руб./Гкал						
4.4.1.	Ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в мес						
4.4.2.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	Средний тариф на теплоноситель, в том	руб./м3						
	вода	руб./м3						
	пар	руб./м3						

(\*) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования