

**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, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности

на 2015 год.
(расчетный период регулирования)
Открытое 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	Открытое акционерное общество "Энел Россия"
Сокращенное наименование	ОАО "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	Энрико Виале
Адрес электронной почты	office.hq.ogk5@enel.com
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 * 2014	Предложения на расчетный период регулирования 2015
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		2 465,83
3	Производство электрической энергии	млн.кВтч		7 388,30
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч		7 090,33
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		237,70
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		231,00
7	Необходимая валовая выручка всего:	млн. руб.		13 068 279,80
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.		8 677 795,67
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.		4 198 554,64
7.3.	относимая на тепловую энергию	млн. руб.		191 929,49
8.1.	топливо на э/э	млн. руб.		8 670 968,83
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э.	г./кВтч		327,30
8..2.	топливо на т/э	млн. руб.		157 584,68
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э.	кг./Гкал		178,30
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии			
9	Амортизация	млн. руб.		640 957,33
10	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			
10.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.		491,00
10.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.		79 872,81
9.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			
11	Расходы на производство в т.ч.	млн. руб.		13 068 279,80
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		8 677 795,67
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		4 198 554,64
11.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		191 929,49
12	Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:	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 мощность	млн. руб.		
13.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
4	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.	млн. руб.		0,00
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		
14.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
15	Чистая прибыль (убыток)	млн. руб.		67 055,06
16	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).	%		0,51%
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 договор

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	
			2013		2014		2015	
			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						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.кВт ч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес					141 891,00	141 891,00
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/см ²	руб./Гкал						
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0-13 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	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./м ³						
	вода	руб./м ³						
	пар	руб./м ³						

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов: Невинномысская ГРЭС

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2014	Предложения на расчетный период регулирования 2015
1	Установленная мощность	МВт		1 290,00
2	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		1 204,72
3	Производство электрической энергии	млн.кВтч		3 736,57
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч		3 489,14
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		1 850,88
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		1 850,88
7	Необходимая валовая выручка всего:	млн. руб.		9 565 988,66
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.		5 455 039,99
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.		2 693 936,92
7.3.	относимая на тепловую энергию	млн. руб.		1 417 011,74
8.1.	топливо на э/э	млн. руб.		5 451 680,52
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э.	г./кВтч		350,10
8.2.	топливо на т/э	млн. руб.		1 109 329,37
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э.	кг./Гкал		135,20
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии			
9	Амортизация	млн. руб.		707 836,22
10	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			
10.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.		563,00
10.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.		71 363,45
9.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			
11	Расходы на производство в т.ч.	млн. руб.		9 565 988,66
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		5 455 039,99
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		2 693 936,92
11.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		1 417 011,74
12	Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:	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 мощность	млн. руб.		
13.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
4	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.	млн. руб.		0,00
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		
14.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
15	Чистая прибыль (убыток)	млн. руб.		30 452,05
16	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).	%		0,32%
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 договорам раз,

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

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	
			2013		2014		2015	
			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						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.кВт ч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес					186 346,51	186 346,51
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/см ²	руб./Гкал						
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0-13 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	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./м ³						
	вода	руб./м ³						
	пар	руб./м ³						

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов: Рефтинская ГРЭС

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2014	Предложения на расчетный период регулирования 2015
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		3 583,96
3	Производство электрической энергии	млн.кВтч		20 446,38
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч		19 304,83
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		451,04
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		446,49
7	Необходимая валовая выручка всего:	млн. руб.		21 655 216,92
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.		12 848 929,52
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.		8 516 322,67
7.3.	относимая на тепловую энергию	млн. руб.		289 964,73
8.1.	топливо на э/э	млн. руб.		12 829 219,29
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э.	г./кВтч		344,90
8.2.	топливо на т/э	млн. руб.		155 039,49
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э.	кг./Гкал		179,40
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии			
9	Амортизация	млн. руб.		3 729 885,01
10	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			
10.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.		1 139,00
10.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.		74 387,76
9.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			
11	Расходы на производство в т.ч.	млн. руб.		21 655 216,92
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		12 848 929,52
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		8 516 322,67
11.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		289 964,73
12	Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:	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 мощность	млн. руб.		
13.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
4	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.	млн. руб.		4 119 684,99
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		
14.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
15	Чистая прибыль (убыток)	млн. руб.		4 843 704,54
16	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).	%		22,37%
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 договорам раз,

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	
			2013		2014		2015	
			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						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.кВтч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес					198 019,48	198 019,48
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/см ²	руб./Гкал						
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0-13 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	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./м ³						
	вода	руб./м ³						
	пар	руб./м ³						

(*) 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 * 2014	Предложения на расчетный период регулирования 2015
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		1 146,88
3	Производство электрической энергии	млн.кВтч		5 301,00
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч		4 949,58
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		4 019,11
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		4 014,60
7	Необходимая валовая выручка всего:	млн. руб.		9 997 400,63
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.		4 941 406,12
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.		2 583 618,34
7.3.	относимая на тепловую энергию	млн. руб.		2 472 376,17
8.1.	топливо на э/э	млн. руб.		4 936 640,47
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э.	г./кВтч		318,90
8..2.	топливо на т/э	млн. руб.		1 822 578,15
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э.	кг./Гкал		145,70
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии			
9	Амортизация	млн. руб.		484 907,84
10	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			
10.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.		554,00
10.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.		80 369,75
9.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			
11	Расходы на производство в т.ч.	млн. руб.		9 997 400,63
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		4 941 406,12
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		2 583 618,34
11.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		2 472 376,17
12	Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:	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 мощность	млн. руб.		
13.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
4	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.	млн. руб.		533 092,16
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.		
14.3.	относимые на тепловую энергию	млн. руб.		
15	Чистая прибыль (убыток)	млн. руб.		558 897,89
16	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).	%		5,59%
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 договорам раз,

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	
			2013		2014		2015	
			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						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.кВт ч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес					187 728,58	187 728,58
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/см ²	руб./Гкал						
	2,5-7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0-13 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	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./м ³						
	вода	руб./м ³						
	пар	руб./м ³						

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