

Приложение
к стандартам раскрытия
информации субъектами
оптового и розничных
рынков электрической
энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на производство, передачу и сбыт электроэнергии

2016 год

(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО "Колымаэнерго"

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

№ п/п	Содержание	
1	Полное наименование	Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"
2	Сокращённое наименование	ОАО "Колымаэнерго"
3	Место нахождения	685000 г.Магадан, ул.Пролетарская, 84, корп.2
4	Фактический адрес	686222, Магаданская обл., Ягоднинский р-н, п.Синегорье, ул.О.Когодовского, д.7
5	ИНН	4908000718
6	КПП	997450001
7	ФИО руководителя	Мурин Леонид Аркадьевич
8	Адрес электронной почты	energo@kolymamsk.ru
9	Контактный телефон	(41343) 46648
10	Факс	(41343)46648

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)
филиал "Колымские электрические сети" ОАО "Колымаэнерго" (вид деятельности- передача электроэнергии)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	264 981	114 351	167 161
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-15 317	0	0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-6 317	0,0	0,0
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	-5,8	0,0	0,0
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	0,0	0,0	0,0
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	26,88	27,98	21,79
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	122 983,40	129 060,80	113 707,95
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	4 749	4 439	4 915
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	12,41 % пр.№61 от 10.02.2014г	12,37% пр.№579 от 05.09.2014г	0
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Колымаэнерго» на 2015-2018 гг», утв. 24.01.2015г. генеральным директором ОАО «Колымаэнерго» Л.А.Муриным, приказ №36 от 24.01.2015г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	0	0	0
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		117 561	114 351	167 161
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	116 226	107 242	146 588
	в том числе:				

	оплата труда с учетом страховых взносов		84 837	73 613	102 695
	ремонт основных фондов (услуги, материалы)		0	0	3 803
	материальные затраты		4 137	4 903	2 987
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 335	2 421	3 430
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	4 688	17 143
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	9 159	9 391	9 981
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждено в составе Программы развития (письмо 6729.ББ от 30.12.2013)		Находится на утверждении в Минэнерго РФ
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	2 585,50	2 585,50	2 694,20
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	45,47	44,23	62,04
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	86,00	86,00	86,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	63,77	52,88	76,45
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости 9.04.2013 г. за № 222/13-15 на 2013-2015 годы, с продлением на период 2016-2018 годов.		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	12 214 552	12 214 552	12 214 552
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-613 940	-613 940	-613 940

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков
филиал "Колымские электрические сети" ОАО "Колымаэнерго" (вид деятельности- сбыт электроэнергии)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	122 983,40	129 060,80	113 707,95
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	4 749,35	4 439,00	4 915,00
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 749,35	4 439,00	4 915,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 439,19	2 296,00	2 513,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 310,16	2 143,00	2 402,00
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	4 713,77	4 403,40	4 879,40
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 713,77	4 403,40	4 879,40
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 415,16	2 272,40	2 489,40

	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 298,60	2 131,00	2 390,00
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	35,58	35,60	35,60
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	35,58	35,60	35,60
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	24,03	23,60	23,60
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11,55	12,00	12,00

1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	118 234,05	124 621,80	108 792,95
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	7 696,62	7 606,80	7 548,10
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 144,52	3 953,40	4 061,60
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 552,11	3 653,40	3 486,50
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	7 236,48	7 195,00	5 975,95
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 630,23	3 412,00	3 151,75
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 606,24	3 783,00	2 824,20
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	103 300,95	109 820,00	95 268,90
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	61 544,59	63 192,00	55 484,80
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	41 756,37	46 628,00	39 784,10
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	0,098	0,097	0,097
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	0,012	0,012	0,012
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,086	0,085	0,085
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,082	0,081	0,081
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штуки	252,0	251,0	243,0

	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	12,0	12,0	12,0
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	240,0	239,0	231,0
	менее 150 кВт	штук	119,0	119,0	119,0
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	25,0	25,0	20,0
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	96,0	95,0	92,0
	не менее 10 МВт	штук	0,0	0,0	0,0
4.	Количество точек подключения	штук	240,0	239,0	231,0
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	18 517	14 691	21 872
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	15	15	15
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,8	52,9	72,5
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости 9.04.2013 г. за № 222/13-15 на 2013-2015 годы, с продлением на период 2016-2018 годов.		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	0	0	0
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 132	0	1 374
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1 175	334	2 079
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	46	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0	0	0
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждено в составе Программы развития (письмо 6729.ББ от 30.12.2013)		Находится на утверждении в Минэнерго РФ

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
филиал "Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И." ОАО "Колымаэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2015 год	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
1.	Установленная мощность	МВт	1 068,00	1 068,00	1 068,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	959,84	940,13	965,97
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 931,36	2 071,37	1 983,90
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 876,82	2 010,25	1 936,20
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0	0	0
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0	0	0
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1660	1791	2445
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1660	1791	2445
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
8.	Топливо - всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0	0	0
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0	0	0
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0	0	0
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		0	0	0
9.	Амортизация	млн. рублей	222	274	273
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	610,1	643,1	643,1
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	64,8	59,1	86,8
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости 9.04.2013 г. за № 222/13-15 на 2013-2015 годы, с продлением на период 2016-2018 годов.		
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 632	1 776	2 414
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 632	1 776	2 414
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0

11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0	0	0
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0	0	0
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		28	15	30
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	28	15	30
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-125	0	0
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-7,7	0	0
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждено в составе Программы развития (письмо 6729 ББ от 30.12.2013)		Находится на утверждении в Минэнерго РФ

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий	руб./МВт·ч	584,6	949,8	949,8	803,4	803,4	2366,5
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	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 в мес.						
	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"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	584,6	949,8	949,8	803,4	803,4	2366,5
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	584,58	949,8	949,8	803,4	803,40	2366,54
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт·ч	92,7	104,7	104,70	125,7	125,70	281,98
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		790,5	829,4	829,4	953,6	953,6	1579,55
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	790,5	829,4	829,4	953,6	953,6	1579,55
	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						
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.