

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации : Филиал "Колымские электрические сети" ПАО "Колымаэнерго"

ИНН: 4908000718

КПП: 997450001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	114 350,73	118 342,06	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	107 241,72	115 184,66	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 903,26	4 840,46	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 903,26	4 840,46	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	73 612,98	86 550,94	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	9 390,72	8 672,65	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	19 334,76	15 120,61	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	67,37	Затраты при установлении тарифа не приняты
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	872,86	503,98	За счёт снижения налога на имущество. В тарифе учтена переоценка ОС, фактически не производилась.
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	18 461,90	14 549,26	
1.1.4.5.1	Услуги Производственного Характера	тыс. руб.	11 318,94	10 284,84	
1.1.4.5.2	Расходы по охране труда	тыс. руб.	1 196,29	889,42	За счёт изменения графика прохождения медосмотров
1.1.4.5.3	Услуги связи	тыс. руб.	949,94	749,86	За счёт снижения трафика интернет.
1.1.4.5.4	Командировочные	тыс. руб.	471,56	157,27	За счёт снижения количества дней нахождения в командировке
1.1.4.5.5	Подготовка кадров	тыс. руб.	92,96	117,05	За счёт увеличения кол-ва обучения работников по
1.1.4.5.6	Коммунальные услуги	тыс. руб.	115,69	84,05	За счёт снижения объёмов водоснабжения.
1.1.4.5.7	Средства на страхование	тыс. руб.		28,01	Затраты при установлении тарифа не приняты
1.1.4.5.8	Плата за выбросы(сбросы) ЗВ	тыс. руб.		4,61	Затраты при установлении тарифа не приняты
1.1.4.5.9	Экология	тыс. руб.	697,26	296,07	За счёт снижения расходов в результате конкурсных процедур и незаключения договора на
1.1.4.5.10	Кадастровые услуги	тыс. руб.	1 300,00	0,00	Затраты прошли по Инвестипрограмме.

1.1.4.5.11	Иные прочие (плата за выбросы, аудиторские, юридические, сопровождение программ, подписка, почтово-телеграфные, энергия, НПФ)	тыс. руб.	2 319,26	1 938,07	Затраты на НПФ в тарифе не приняты
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	2 421,05	3 157,40	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	826,42	1 521,65	Рост расходов обусловлен увеличением базы по расчету налога на прибыль
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	1 594,63	1 635,75	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 594,63	1 635,75	
1.2.2.4.1	Прибыль на соц. развитие	тыс. руб.	144,34	394,38	Рост расходов обусловлен увеличением компенсационных выплат работникам по Коллективному договору
1.2.2.4.2	Прибыль на прочие цели (поощрение, износ ОС, налог на им-во)	тыс. руб.	1 450,30	1 241,37	В связи со снижением затрат на поощрение.
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 687,96	0,00	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	
1.5	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	337	343	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	240	240	

2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	252	252	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	2326,4	2326,4	
4.п	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	179,66	179,66	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,88	1,88	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	413,6	366,3	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12,37	x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Приложение 4
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование
организации ПАО "Колымаэнерго"
ИНН: 4908000718
КПП: 997450001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	6 774 675	6 754 393	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	212 475	158 569	
		МВА			
		км			
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.		0	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	212 475	158 569	Перенос сроков ввода ОС
		МВА			
		км			
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	209 703	151 065	
		МВА			
		км			
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	0	0	
		МВА			
		км			
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	2 772	7 504	
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	0	5 237	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	6 745 808	6 677 222	

Примечание:

* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

Приложение 5
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Форма раскрытия информации субъектами рынков
электрической энергии и мощности, являющимися
субъектами естественных монополий * за 2015 год

Наименование
организации филиал "Колымские электрические сети" ПАО "Колымаэнерго"

ИНН: 4908000718

КПП: 997450001

с НДС

Показатель	Дифференциация	Ед. изм.	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Комментарии
1. Тариф для населения								
1 полугодие		Руб./МВтч				4190,00		
2 полугодие		Руб./МВтч				4500,00		
1.1. цена закупки электрической энергии для населения								
1.1.1. 1 полугодие		Руб./МВтч				3217,74		
1.1.2. 2 полугодие		Руб./МВтч				4031,94		
1.2. стоимость услуг по передаче электрической энергии для населения								
1.2.1. 1 полугодие		Руб./МВтч				848,71		
1.2.2. 2 полугодие		Руб./МВтч				319,73		
1.3. стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч				0,00		
1.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика								
1.4.1. 1 полугодие		Руб./МВтч				123,55		
1.4.2. 2 полугодие		Руб./МВтч				148,33		
2. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 1 ценовая категория		Руб./МВтч				999,88	4374,4	
2.1. в том числе цена закупки электрической энергии		Руб./МВтч				1604,51		
2.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	x			114,21	1215,62	
2.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
2.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч				135,94		

3. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 2 ценовая категория	День	Руб./МВтч							
	Ночь	Руб./МВтч							
	Пик	Руб./МВтч							
	Полупик	Руб./МВтч							
	Ночь	Руб./МВтч							
3.1. в том числе цена закупки электрической энергии	День	Руб./МВтч							
	Ночь	Руб./МВтч							
	Пик	Руб./МВтч							
	Полупик	Руб./МВтч							
	Ночь	Руб./МВтч							
3.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	x						
3.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч							
3.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч							
4. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 3 ценовая категория	электрическая энергия	Руб./МВтч							
	мощность в месяц	Руб./МВт							
4.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч							
	мощность в месяц	Руб./МВт							
4.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	x						
4.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч							
4.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч							
5. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 4 ценовая категория	электрическая энергия	Руб./МВтч							
	мощность в месяц	Руб./МВт							
5.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч							
	мощность в месяц	Руб./МВт							
5.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии	потери	Руб./МВтч							
	содержание	Руб./МВт в месяц							
5.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч							
5.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч							

6. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 5 ценовая категория	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
6.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
6.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	x					
6.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
6.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
7. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, 6 ценовая категория	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
7.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
7.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии	потери	Руб./МВтч						
	содержание	Руб./МВт в месяц						
7.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
7.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						

Примечание:

* Заполняется субъектами естественных монополий, которым присвоен статус гарантирующего поставщика.