

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ОАО "Облкоммунэнерго"ИНН: 6454038461КПП: 645001001Долгосрочный период регулирования: 2012 — 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	889 814,06	964 120,65	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	503 556,20	582 947,40	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	87 680,90	92 111,60	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	46 643,80	53 614,80	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	13 749,00	14 348,50	
1.1.1.3.1	на ремонт	тыс. руб.	27 288,10	24 148,30	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	353 772,80	402 498,48	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	62 102,50	88 337,32	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	720,00	720	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	332,20	1222,2	Привлечение специализированных автомобилей для содержания электросетей
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)*	тыс. руб.	61 050,30	86 395,12	
	Услуги связи	тыс. руб.	4 014,30	3237,8	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	23 290,90	24791,31	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	6 228,20	17348,1	И-за привлечения специализированных компаний, для проведения процедуры консолидации бухгалтерии, Внедрения программы 1С и программ бюджетирования.
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	661,50	2 772,40	Обращение к специализированным компаниям для консультирования по организации закупочных процедур в соответствии с ФЗ-223
	Расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	1 140,50	2 977,10	

	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	572,00	1990,3	В соответствии с требованием ФЗ- 196 " О безопасности движения" и Приказом Минтранса от 09.03.1995 №27 "Об утверждении Положения БДД" об обучении водителей. (323 чел)
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 715,90	12 406,60	В соответствии с ФЗ-28, и Приказа МЧС РФ №379 создание запасов и средств защиты населения по ГО и ЧС
	Расходы на страхование	тыс. руб.	2 037,80	1896,6	
	Прочие	тыс. руб.	21 389,20	18 974,91	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	386 257,86	381 173,25	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества, лизинг	тыс. руб.	13 111,08	16 752,60	Произошло увеличение арендуемого имущества и оплата по заключенным договорам лизинга
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	107 546,94	122 359,54	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	45 686,34	31 729,90	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	42 571,94	52 848,60	В соответствии с бухгалтерским учетом
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	43 188,02	48 832,50	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	10 947,00	12 208,13	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5 225,27	7 689,80	за счет увеличения налога на имущество
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	93 746,00	67 365,50	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	1 267,00	1 112,00	
1.2.11	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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	24 235,27	21 386,69	
	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.	19 363,24	18 033,10	
	Теплоэнергия на хознужды	тыс. руб.	4 872,03	3 353,59	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
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.	504 547,35	411 158,30	Ввиду снижения фактической цены, сложившейся на рынке от запланированной
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	288 920,20	290 798,24	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой	тыс. руб.	1 746,32	1 413,00	

1.2	организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,770,02	1,713,70	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	172 154,00	171 434,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	861,62	861,62	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	6,3	6,3	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-1	МВа	56,9	56,9	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2	МВа	798,42	798,42	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	17 999,28	17 999,28	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1	у. е.	5,46	5,46	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1	у. е.	4 468,14	4 468,14	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у. е.	13 525,68	13 525,68	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	38 776,90	38 776,90	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у. е.	139,60	139,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-1	у. е.	446,40	446,40	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2	у. е.	38 190,90	38 190,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	8 412,77	8 412,77	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН-1	км	3,20	3,20	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2	км	2 103,06	2 103,06	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН	км	6 306,51	6 306,51	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28,58	28,58	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		773,20	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		773,20	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	18,07	X	X

Примечание:

¹ 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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.