

**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**

Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»

Наименование организации: _____

ИНН: 2124000310 _____

КПП: 212401001 _____

Долгосрочный период регулирования: _____

2014-2016

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание3
			план ¹	факт ²	
1	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	108094,1	168684,4	с учетом взаиморасчетов с ПАО "МРСК ВОЛГИ"
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	59433,1	62702,3	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6181,1	18530,3	с учетом расходов на ремонт
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3674,9	3380,4	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		7818,4	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует
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.	2506,2	7331,5	с учетом расходов на ремонт
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		4645,7	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	38560,8	38292,4	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		-	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5278,2	4685,9	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	418,1	1243	В связи с производственной необходимостью, в соответствии с локальными нормативными документами Предприятия
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	44,5	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	4860,1	3398,4	
1.1.3.3.1	работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	4860,1	3398,4	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	160,4	86,7	В связи с производственной необходимостью, в соответствии с локальными нормативными документами Предприятия
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	1107	В связи с производственной необходимостью, в соответствии с локальными нормативными документами Предприятия
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в ИВВ, всего	тыс. руб.	52974,3	53501,3	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	751,9	723,8	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11568,3	11369,4	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	10542,2	13178,8	ввод новых объектов основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	10000	10000	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2604,5	7234,1	в соответствии с НК РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1357,2	1393,8	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	14837,1	7512,5	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	79	68	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1313,1	2088,9	В связи с производственной необходимостью, в соответствии с локальными нормативными документами Предприятия
	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1313,1	1221,8	
	% за пользование кредитом	тыс. руб.	0	867,1	
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-902	10299,4	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2.+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	9252,6	12464,1	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	19245,4	16726,5	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8857,6	7886,2	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,1728	2,1210	
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	шт.	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует	3879	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует	120,1	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 10 кВ	МВа	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует	120,1	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1059	1137,6	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 10 кВ	у. е.	495,3	536,5	
3.2	линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у. е.	563,7	601,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2754,9	3104,1	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 10 кВ	у. е.	2754,9	3104,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	360,1	386,2	
5.1	в том числе длина линий электропередач по подстанциям на уровне напряжения 10 кВ	км	145,3	156,9	
5.2	по подстанциям на уровне напряжения 0,4 кВ	км	214,8	229,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	94,7	94,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	информация о принятом органом регулирования плановом показателе	13671,3	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	информация о принятом органом регулирования плановом показателе	13671,3	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,64	X	Утвержден на 2013 г. приказом Минэнерго РФ № 462 от 28.09.2012 г.