

## Форма

раскрытия 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

ООО «Донская Энергосетевая Компания»

ИНН: 3625010135

КПП: 362501001

Долгосрочный период регулирования 2017-2019 гг.

№ п/п	Показатель Структура затрат	Ед. изм.	Год 2017		Примечание***
			план*	факт**	
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс.руб.	13318,77		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4466,1		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	65,55		Необходимость покрытия расходов по статьям, неучтенным в тарифном регулировании
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	119,47		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
	Услуги банка	тыс. руб.			
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.			
	Расходы на юридич. и информац. услуги	тыс. руб.			
	Ремонт автотранспорта	тыс. руб.			
	Арендная плата за электроподстанции	тыс. руб.			
	Диспетчерское, тех. Обслуживание	тыс. руб.			
	Страховка и др.	тыс. руб.			
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.			
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.			
	Консультационные услуги	тыс. руб.			
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.			
	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8112,36		
	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	тыс. руб.	72,0		
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1033,61		
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель Структура затрат	Ед. изм.	Год 2017		Примечание***
			план*	факт**	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	4166,17		Изменение условий распоряжения имуществом – заключены договора аренды
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	2112,65		
1.2.9	Прочие налоги, госпошлина	тыс. руб.	727,93		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	Ед.	0	0	
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) - теплоэнергия	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 +пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс. руб.	608,9957		Увеличение объема нормативных потерь эл. энергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт	1418,96		
	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	173		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	29,65		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СН2)	МВа	29,65		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	254,208		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	226,601		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	27,607		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	361,3		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	361,3		
5	Длина линий электропередач, всего	км.	76,648		
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км.	65,816		
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км.	11,032		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95,6		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель Структура затрат	Ед. изм.	Год 2017		Примечание***
			план*	факт**	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%			

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

\*\* 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.

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