

**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 ООО "Новосибирский оловянный комбинат"

ИНН: 5433185270

КПП: 543301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	9 месяцев 2017 года		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 324	1 864	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	2 214	3 449	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	429	300	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	246	283	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	183		
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.		17	ОАО "Новосибирскэнергосбыт" - сервисное обслуживание системы ДСД + анализы, экспертизы, замеры.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	1 541	1 874	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.			
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	244	1 274	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	244	1 042	Увеличение арендованных объектов электросетевого хозяйства ТСО ООО "НОК"
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
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.		233	
1.1.4.5.1	приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.		34	В проекте организации планировались затраты, но не были утверждены Департаментом.
1.1.4.5.2	теплоэнергия	тыс. руб.		41	
1.1.4.5.3	содержание зданий, сооружений, инвентаря (вода, стоки)	тыс. руб.		55	
1.1.4.5.4	спецодежда, ОТ и ТБ	тыс. руб.		11	
1.1.4.5.5	транспорт	тыс. руб.		25	
1.1.4.5.6	коммерческие расходы	тыс. руб.		3	
1.1.4.5.7	управленческие расходы	тыс. руб.		63	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	109	-1 585	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	109	-1 585	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	109	-1 585	

1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
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.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			-
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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	183		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	-	-	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,409	0,952	
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	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	44	44	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	28,6	35,4	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	28,6	35,4	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	105,61	105,61	СПРАВКА рассчет у.е. для электротехнического оборудования находящегося в аренде ТСО ООО "НОК"
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	75,08	75,08	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	30,53	30,53	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	224,3	337,8	СПРАВКА рассчет у.е. для электротехнического оборудования находящегося в аренде ТСО ООО "НОК"
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	224,3	337,8	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	32,758	32,758	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	21,450	21,450	



5.2.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	11,308	11,308	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса отчетный период	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,48	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.



Директор ООО "НОК"

 Е.А.Буреев