

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

Наименование организации ООО "Новосибирский оловянный комбинат"

ИНН: 5433185270

КПП: 543301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 полугодие 2017 года		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 619	1 351	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	1 476	2 316	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	286	252	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	164	240	В проекте организации планировались затраты в 1,5 раза больше, но не все были утверждены Департаментом.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	122		
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.		12	ОАО "Новосибирскэнергосбыт" - сервисное обслуживание системы ДСД. +
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.	1 028	1 243	
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.	162	821	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	162	623	Согласно договора аренды имущества, оборудование наружного освещения и муфельной печи не было в плане утверждено
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.		198	
1.1.4.5.1.	приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.		23	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.		52	
1.1.4.5.4.	спецодежда, ОТ и ТБ	тыс. руб.		8	
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.		46	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	143	-964	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	143	-964	
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.	143	-964	

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.	122		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	-	-	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,967	0,669	
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.	44	44	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	28,6	28,6	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	28,6	28,6	
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	
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.	309,4	309,4	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	309,4	309,4	
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

