

**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.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 098	2 490	90.01.1
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	6 171	7 181	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	573	448	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	328	418	25/08оп ТО обор.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	244		7629,00203000
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.		31	ОАО "Новосибирскэнергобыт" - 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.	2 055	2 562	ФОТ и мед.обслуживание
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.	3 543	4 170	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	325	1 238	90.02.1 - Бухгалтерский учет
1.1.4.2	Оплата технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	3 218	2 539	
1.1.4.2.1	Оплата технологического расхода (потерь) электрической энергии за 2017 год	тыс. руб.	1 694	1 014	СПРАВКА Об объеме и стоимости приобретенной электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии
1.1.4.2.2	Оплата технологического расхода (потерь) электрической энергии ша 2016 год	тыс. руб.	1 525	1 525	Компенсация потерь за 2016 год. Убытки прошлого периода выявленные в текущем.
1.1.4.3	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.5	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.6	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		394	
1.1.4.6.1.	приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.		46	В проекте организации планировались затраты, но не были утверждены Департаментом.
1.1.4.6.2.	теплоэнергия	тыс. руб.		140	
1.1.4.6.3.	содержание зданий, сооружений, инвентаря (вода, стоки)	тыс. руб.		57	
1.1.4.6.4.	спецодежда, ОТ и ТБ	тыс. руб.		20	
1.1.4.6.5.	транспорт	тыс. руб.		31	
1.1.4.6.6.	коммерческие расходы	тыс. руб.		4	
1.1.4.6.7.	управленческие расходы	тыс. руб.		96	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-3 073	-4 691	

1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	-3 073	-4 691	
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.	-3 073	-4 691	
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.		1 525	Убытки прошлого периода выявленные в текущем. Плановая Стоимость эл.энергии для компен.потерь на 2016г. изъятая при корректировке тарифа на 2018г. как необоснованный доход.
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.	244,50		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 693,60	1 196,47	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,880	0,564	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч.	1 924,49	1 924,49	Тариф
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.	36	36	
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	СПРАВКА расчет 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.	334,80	334,80	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.	334,80	334,80	
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 *****	%	x	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"

Д.В.Адякин

