

**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**

Наименование организации: ООО ИЦ "Сибирьэнергия"  
ИНН: 5402046893  
КПП: 540201001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>1</sup>	
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>	<b>Х</b>	<b>Х</b>	<b>Х</b>	<b>Х</b>
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>50 043,8</b>	<b>73 928,823</b>	
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>27 345,2</b>	<b>36 660,7</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	<b>0,0</b>	<b>718,0</b>	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		<b>718,0</b>	
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.	<b>22 401,8</b>	<b>29 797,5</b>	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	<b>21 618,9</b>	<b>27 709,7</b>	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	<b>4 196,5</b>	<b>4 223,5</b>	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	<b>746,9</b>	<b>1 921,7</b>	
	общехозяйственные (производственные) расходы	тыс. руб.			
	общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс. руб.			
	коммерческие (производственные) расходы	тыс. руб.			
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	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.			
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>30 591,2</b>	<b>37 268,1</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	<b>2 323,5</b>	<b>2 550,1</b>	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	<b>26 192,6</b>	<b>28 142,9</b>	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	<b>1 275,7</b>	<b>911,2</b>	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>1</sup>	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		5 599,1	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	799,4	898,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		64,8	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		1 030,4	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		34,0	
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)	тыс. руб.			
	тепловая энергия на хоз. нужды и ком. услуги	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-7 892,6		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	21 618,9	27 709,7	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	29 894,3	20 763,3	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	10 955,700	7 432,996	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч	2,7286527	2,7933902	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X			X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	4 212	4 212	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	116,56	116,56	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	100,26	100,26	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	526	526	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	281	281	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	243	243	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 362	1 362	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	1 230	1 230	
5	Длина линий электропередач, всего	км	219,344	219,344	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	101,463	101,463	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	116,401	116,401	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	38,6	38,6	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	1 594,000	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое	тыс. руб.	0	563.631	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>1</sup>	
	присоединение				
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный	%	12,65	8,07	X

---