

**Раскрытие 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 СК "ГЭС"

ИНН: 1435145860

КПП: 773101001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год- 2019		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	<b>31327,26</b>	<b>62812,6</b>	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	<b>32687,4</b>	<b>60709,4</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	<b>2114,88</b>	<b>13354,7</b>	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	<b>751,1</b>	<b>982,7</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>1363,78</b>	<b>12372</b>	
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.	<b>9629,7</b>	<b>12661,9</b>	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	<b>13249,52</b>	<b>12565,1</b>	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	<b>7693,3</b>	<b>22127,7</b>	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	<b>2046,2</b>		
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	<b>4524,3</b>	<b>5251,5</b>	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.		<b>1933,1</b>	
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) <sup>4</sup>	тыс. руб.	<b>762,5</b>	<b>14943,1</b>	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	
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.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	<b>-6413,34</b>	<b>2103,2</b>	
	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического				

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год- 2019		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.4.1	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.	<b>5053,2</b>		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	<b>1 515,0</b>	<b>1357,6</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	<b>824,6</b>	<b>826,2</b>	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	<b>1,83721</b>	<b>1,64316</b>	
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	<b>17,814</b>	<b>17,814</b>	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	<b>12,4</b>	<b>12,4</b>	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВа	<b>5,414</b>	<b>5,414</b>	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	<b>125,5</b>	<b>158,4</b>	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения С	у. е.	<b>99,36</b>	<b>131,4</b>	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения Н	у. е.	<b>26,12</b>	<b>27</b>	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	<b>650,4</b>	<b>669</b>	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	<b>248,1</b>	<b>267</b>	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у. е.	<b>402</b>	<b>402</b>	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	<b>50,44</b>	<b>69,48</b>	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	<b>40,64</b>	<b>59,52</b>	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	<b>9,8</b>	<b>9,96</b>	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	<b>52,85</b>	<b>43,01</b>	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	<b>10,62</b>	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год- 2019		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных отдельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> 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.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.