

**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 СК "Главэнергострой"

ИНН: 143514580

КПП: 773101001

Долгосрочный период регулирования: 2019 — 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год - 2017		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</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>	<b>тыс. руб.</b>	<b>31638,3</b>	<b>42192,9</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>14901,22</b>	<b>19705,7</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4863,48	3409,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	363	434,6	
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.	4500,48	2974,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6587,82	13650,8	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3449,92	2645,6	
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.		2645,6	
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.		78,1	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16737,08</b>	<b>21474,8</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		3816,1	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2002,7	3543,8	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год - 2017		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	13336,68	12676,5	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1397,7	1438,4	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
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.			
<b>1.3</b>	<b>недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>1012,4</b>	
<b>II</b>	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)</b>	<b>тыс. руб.</b>			
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1739,3</b>	<b>1304,8</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	496	372,085	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,50675	3,50675	
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	2	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	12,6	12,6	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	12,6	12,6	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2,33	2,33	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	2,33	2,33	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	734	734	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	734	734	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1,371	2,742	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	1,371	2,742	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год - 2017		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	10,62	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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного 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.

<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.