

**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**

ООО "Гелиос"

ИНН 6652020071

КПП 668501001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13 358	15 437	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	10 600	11 034	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 462	2 885	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 194	690	изменение структуры затрат предприятия
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 268	2 195	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6 226	7 040	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	886	1 047	
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 ****	тыс. руб.	886	1 047	изменение структуры затрат предприятия
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.	25	62	
1.1.5.1	услуги банка	тыс. руб.	25	62	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 758	4 402	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	853	1 286	не были включены в НВВ плата в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 905	1 383	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	1 321	приобретение ОС в собственность (эл.сети)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	-	412	налог на имущество в связи с приобретением ОС (эл.сети)
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	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.	2 268	2 195	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	9 979	9 321	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн. кВт·ч	х	3.478	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/кВтч	нд	2.68	
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.	177	177	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	24.37	24.37	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	24.37	24.37	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	37.14	37.14	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0.19	0.19	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	9.17	9.17	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	27.78	27.78	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	235.10	235.10	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	184.70	184.70	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	50.40	50.40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	37.88	37.88	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0.12	0.12	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	8.12	8.12	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	16.00	16.00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1%	1%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	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 *****	%	10.28	х	х

* 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.

** 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.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.