

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации валовой выручки**

ООО "Гелиос"

ИНН 6652020071

КПП 668501001

ДПР 2023-2027

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	18 292	21 417	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	12 816	15 526	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 330	3 718	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 304	1 265	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 026	2 453	увеличение в связи с приобретением ОС (эл.сети)
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.	7 153	9 578	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 300	2 127	
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.	2 300	2 127	
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.	32	104	
1.1.5.1	услуги банка	тыс. руб.	32	104	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 477	5 891	
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.	1 476	1 420	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 175	1 931	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	1 960	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.	385	579	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.	2 026	2 453	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	9 979	13 703	
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.	нд	1336	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	25,66	27,29	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	20	20	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	5,66	7,29	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	37,14	74,21	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,19	0,28	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	9,17	13,19	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	27,78	60,74	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	235,10	272,60	
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	87,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	37,88	40,96	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,12	0,21	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	8,13	11,55	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	16,00	29,19	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1%	1,4%	
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 *****	%	8,854	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.