Информация, подлежащая раскрытию ООО ЛТК «Свободный сокол» как субъектом оптового и розничного рынков электрической энергии за 2023 г

1. Сведения об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствия государственным и иным утвержденным стандартам качества:

1.1. Баланс электроэнергии в 2023 году

Наименование показателя	Отпуск ЭЭ за отчетный год, тыс. кВтч
Поступление электроэнергии в сеть, всего	154 170,963
Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	1,71 %
Потери электроэнергии, всего	2 636,323
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям сетевыми предприятиями – всего	62 293,292

2.2 Информация о структуре и объемах затрат ООО «ЛТК «Свободный сокол» на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2023 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм	2023 год		Примечание
			План 2023г., утвержденный регулирующим органом на период регулирования	Факт 2023	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	23 112,69	27 754,10	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб	480,90	683,89	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб	28,26		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб	6,36		
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			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт				
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды всего	тыс. руб	416,94	235,69	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб			

1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб	35,7	448,20	
1.1.3.1	ремонт основных фондов	тыс. руб			
1.1.3.2	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб			
1.1.3.3	в том числе транспортные услуги	тыс. руб			
1.1.3.4	в том числе прочие расходы (прочие услуги сторонних организаций)	тыс. руб	28,31		
1.1.3.5	В том числе другие прочие расходы (прочие и косвенные)	тыс. руб	7,38	448,20	
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	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб	22 637,79	27 070,21	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб	26 262,29	26 923,33	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб			
1.2.4	Отчисление на социальные нужды	тыс. руб	130,39	73,75	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб	64,07	73,13	
1.2.7	Налог на имущество	тыс. руб			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб			
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб	1,94		
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»	тыс. руб	-		
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	22,50		
1.2.13	Выпадающие доходы/ экономия средств	тыс. руб	-3 849,40		
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) Корректировка за 2019 г.	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	-		
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб	-		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	-		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб	-		
IV	Натуральные (количественные показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической	X	X		

	энергии сетевыми организациями				
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	22	22	
2	Трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения	МВа	126,63	126,63	
2.1	-в том числе ВН	МВа	126	126	
2.2	-в том числе СН2	МВа	0,63	0,63	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	177,88	177,88	
3.1	-в том числе СН2	у.е.	177,88	177,88	
3.2	-в том числе НН	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	829,6	829,6	
4.1	-в том числе СН2	у.е.	829,6	829,6	
	-в том числе НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км		10,7	
5.1	-в том числе длина линий электропередач СН2	км		8,22	
5.2	-в том числе длина линий электропередач НН	км		1,85	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		49,4	
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	X	X	X	X

2.3. Зоной деятельности ООО «ЛТК «Свободный сокол» является г. Липецк.

2.4. Аварийных ограничений (отключений) по границам зоны деятельности ООО «ЛТК «Свободный сокол», повлекших недопоставку электрической энергии абонентам, в 2023г. не было.