

**Форма раскрытия 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**

пункт 9 б

Наименование организации: ООО УК "Пионер"

ИНН: 0326537665

КПП: 032601001

Долгосрочный период регулирования: 2019-2021

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8 045,78	17 555,07	10 654,22
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 421,01	8 969,34	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0,00	2 451,68	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	2 451,68	
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.	0,00		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 421,01	6 517,66	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)***	тыс. руб.	0,00		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.6	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 235,62	8 585,73	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	598,48	3 452,49	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 637,14	1 968,33	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амortизация	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	978,83	

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 (тепловая энергия на хоз. нужды)	тыс. руб.		2186,58	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	389,15		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 457,70		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	945,91	1 513,57	
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.	81,00	82,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	32,55	32,55	
2.1.	ВН	МВа			
2.2.	ЧН1	МВа			
2.3.	ЧН2	МВа			
2.4.	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	100,02	100,02	
3.1.	ВН	у.е.			
3.2.	ЧН1	у.е.			
3.3.	ЧН2	у.е.	55,75	55,75	
3.4.	НН	у.е.	44,27	44,27	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	429,80	429,80	
4.1.	ВН	у.е.			
4.2.	ЧН1	у.е.	117,60	117,60	
4.3.	ЧН2	у.е.	312,20	312,20	
4.4.	НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	33,35	33,35	
5.1.	ВН	км			
5.2.	ЧН1	км			

5.3.	СН2	км	15,93	15,93	
5.4.	НН	км	17,42	17,42	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90,28%	90,28%	
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 ****	%	не утверждался	x	x

Примечание:

- * В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования
- ** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов
- *** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце
- **** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных
- ***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного