

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

Наименование организации: ООО "АвтоматизацияСистемыТехнологии"

ИНН: 7719841157

КПП: 026601001

Долгосрочный период регулирования: 2022-2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023г.		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	860 012,49	978 674,59	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	439 560,76	446 350,61	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	86 666,80	109 917,85	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	11 423,04	39 617,82	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	74 067,81	67 063,18	
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.	1 175,95	3 236,85	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	320 788,08	267 033,00	в том числе ФЗП единоличного исполнительного органа, функции которого выполняет ООО "СЭСС" - управляющей организации ООО "АСТ"
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	32 105,88	50 083,33	
1.1.3.1	в том числе услуги связи	тыс. руб.	1 468,49	792,73	
1.1.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность		7 091,73	5 362,24	
1.1.3.3	расходы на услуги коммунального хозяйства		654,18	1 451,52	
1.1.3.4	расходы на юридические услуги		0,00	5 848,71	
1.1.3.5	расходы на информационные услуги		4 207,97	4 171,08	
1.1.3.6	расходы на консультационные услуги			0,00	
1.1.3.7	расходы на аудиторские услуги		512,51	594,62	
1.1.3.8	расходы на сертификацию		0,00	0,00	
1.1.3.9	транспортные услуги		0,00	1 726,86	
1.1.3.10	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		17 531,95	24 359,10	
1.1.3.11	расходы на командировки и представительские		0,00	1 550,92	

1.1.3.12	расходы на подготовку кадров		482,11	946,99	
1.1.3.13	расходы на страхование		156,94	214,47	
1.1.3.14	Содержание управляющей компании				
1.1.3.15	другие прочие подконтрольные расходы		0,00	3 064,09	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям
1.1.3.2	Прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	18 921,32	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		395,11	
1.1.3.3.1.	расходы на услуги банков			395,11	
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.	0,00		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	460 688,44	532 323,98	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	X	X	
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.	10 245,67	11 365,00	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	97 519,57	79 714,00	
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	амортизация	тыс. руб.	224 612,23	232 539,20	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	81 500,00	81 500,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	34 427,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	31 323,55	254,87	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-5 503,27	74 333,60	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	x	909,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	20 990,69	18 190,31	

1.2.12.1	теплоэнергия	тыс. руб.	8 182,02	6 509,19	
1.2.12.2	эл.энергия на хоз.нужды	тыс. руб.	3 808,67	2 681,12	
1.2.12.3	% за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00		
1.2.12.4	погашение заемных средств	тыс. руб.	0,00		
1.2.12.5	другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 000,00	9 000,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-40 236,71	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	74 067,81	61 341,25	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	325 845,77	284 404,16	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	105,78	93,36	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 080,41	3 046,28	
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.	48 710,00	49 517,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	X	666,60	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i(CH2) уровне напряжения	МВа	X	586,60	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 950,15	8 062,09	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i(CH2) уровне напряжения	у.е.	3 119,23	3 164,27	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	12 807,90	12 845,30	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i(CH2) уровне напряжения	у.е.	12 659,30	12 696,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 502,31	3 533,35	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i(CH2) уровне напряжения	км	1 126,66	1 119,98	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	32,17%	31,70%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		152 325,27	
	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	x	124 245,27	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	x	x	x

Директор ООО "СЭСС" -  
управляющей организации ООО "АСТ"

И.М. Бурганов

Согласовано:  
ЗГД по экономике

И.Н. Кадынцева

Исп. Григорьев И.Ю. Тел.: 8(3473) 21-97-48