

**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 "Энергосервис"**

ИНН: 4401095367

КПП: 440101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х			х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	73 423		
	в т.ч. на технологическое присоединение	тыс. руб.	165		
1.1.	Подконтрольные расходы, всего,	тыс. руб.	37 870		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8 826		
	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 794		
1.1.1.1	на ремонт	тыс. руб.	0		
	в том числе на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	4 032		
1.1.1.3	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.1.3.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	19 646		
1.1.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.2.1	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	8 339		
1.1.3.	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0		
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	5		
1.1.3.2	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	8 334		
1.1.3.3	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	531		
1.1.3.3.1	прочие расходы	тыс. руб.	7 803		
1.1.3.3.2	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.1.4.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 059		
1.1.5.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	35 553		
1.2.	в т.ч. на технологическое присоединение	тыс. руб.	165		
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0		
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 199		
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 995		
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	14 963		
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5 310		
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	1 625		
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	2 050		
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	165		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	6		
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 ор	тыс. руб.	0		
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 246		
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2 + п. 1.1.2.1 + п. 1.1.3.1)	тыс. руб.	531		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	15 218		
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 454,40		
	Справочно:				

1.2.	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,79		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 867		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе:	МВа	57,163		
2.n	Трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	57,163		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	1 785		
3.n	Количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	368		
3.n1	Количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 417		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	883		
4.n	Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	883		
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	695		
5.n	Длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	126		
5.n1	Длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	569		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	80,47%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	7 650		
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (приказ Минэнерго России от «_» _____ № _____) (зарегистрирован Минюстом России от «_» _____ № _____)	%	не утвержден Минэнерго		

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание>