

**Раскрытие 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 "Московская энергетическая компания"
ИНН: 6150094810
КПП: 615001001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание3
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13 272,97	15 465,16	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 651,12	6 676,50	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 612,92	1 300,44	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	880,09	275,11	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	738,37	188,32	
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.	1 732,84	1 025,33	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 468,82	736,60	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 001,32	5 372,81	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 266,91	3 043,92	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	36,88	3,25	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	36,88	3,25	
1.1.3.2.1	Услуги связи (стационарная, сотовая, интернет)	тыс. руб.	36,88	3,25	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	7 102,85	8 788,66	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	2,50	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 874,97	5 212,33	Внутри периода регулирования заключены новые договора аренды, договорная цена аренды выше утвержденной
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 200,39	1 109,47	
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.	0,00	307,43	
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	13,16	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	344,72	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,00	9,00	
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 в том числе:	тыс. руб.	1027,49	1799,05	
1.2.12.1	СИЗ в ЭУ, огнетушители	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12.2	Спецодержа	тыс. руб.	193,83	193,83	

1.2.12.3	Расходы на обучение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12.4	Канцтовары, хоз.расходы	тыс. руб.	51,89	104,64	Рост цен поставщиков, закупка мебели
1.2.12.5	Аренда авто с экипажем	тыс. руб.	470,00	470,00	
1.2.12.6	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	1,14	
1.2.12.7	Расходы на юридические услуги (Аутсорсинг)	тыс. руб.	0,00	60,00	Услуги юриста в связи с оформлением ДС к договорам аренды и отсутствием в штате специалиста
1.2.12.8	Расходы на аудиторские, кадровые, технические и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	20,00	Услуги по оценке рыночной стоимости ОС в целях переоценки
1.2.12.9	Прочие услуги сторонних организаций (банковские услуги)	тыс. руб.	0,00	27,23	Банковское обслуживание не вошедшее в НВВ
1.2.12.10	Орг.техника	тыс. руб.	99,00	146,20	Рост цен поставщиков
1.2.12.11	Программное обеспечение и обслуживание	тыс. руб.	0,00	75,60	ПО не вошедшее в НВВ, необходимое для работы
1.2.12.12	Периодические мед.осмотры, предрейсовые мед.осмотры	тыс. руб.	0,00	5,40	МО обязательные, но не вошедшие в НВВ
1.2.12.13	Страхование автотранспорта	тыс. руб.	0,00	15,87	ОСАГО и КАСКО по а/м находящемуся в собственности
1.2.12.14	Связь	тыс. руб.	49,00	49,00	
1.2.12.15	ГСМ	тыс. руб.	163,78	163,78	
1.2.12.16	Штрафы, пени	тыс. руб.	0,00	307,38	Пени за просрочку оплаты ЭЭ (потерь) в связи с задержками оплат от заказчиков
1.2.12.17	Гос.пошлины	тыс. руб.	0,00	159,00	Пошлины за регистрацию внесенных изменений в договора аренды недвижимого имущества
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-481,00	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.	4 474,10	3 968,83	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	2 922,67	4 606,73	#####
1.1	Справочно:				
	Объем технологических потерь	МВт·ч	909,000	1 338,057	#####
1.2	Справочно:				
	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	3,21526	3,44285	Средняя цена по факту только 2021 года 3,33728 т.р. за МВтч
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.	57	52	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	30,66	44,723	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	0	0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	6,3	12,6	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	24,36	32,123	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	57,6770	103,4302	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	0	0	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	48,827	63,7726	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	8,85	39,6576	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	304,5000	452,5000	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	0	0	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	84,4	88,6	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	220,1	363,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	21,296	52,99	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0	0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	17,888	28,946	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	3,408	24,044	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	71,65	30,76	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0,00	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России⁵	%	4,58	4,58	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.