

**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 "Нижегородская электросетевая компания"

ИНН: 5256133344

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	95 076,08	168 912,86	РСТ НО в плане 2020 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	89 801,71	131 152,45	РСТ НО в плане 2020 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	84 534,95	101 785,83	РСТ НО в плане 2020 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	7 576,57	Затраты на материалы были учтены регулятором учтены в статье "Работы и услуги производственного характера" в рамках договора с ООО "Заводские сети"
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	21 711,40	3 910,62	по факту 2020 г. произошло перераспределение средств между статьями затрат "Ремонты" и "Услуги и работы производственного характера"
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.	62 823,55	90 298,64	РСТ НО в плане 2020 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 547,79	26 678,60	Затраты на оплату труда промышленно-производственного персонала были учтены регулятором в статье "Работы и услуги производственного характера" в рамках договора с ООО "Заводские сети". С 1 сентября 2020 г. персонал Электросилового цеха был переведен в штат ООО "НЭСК".
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	718,97	2 688,02	отклонение обусловлено 2 причинами: 1) РСТ НО в плане 2020 г. учтены затраты на содержание сетей не в полном объеме; 2) переход персонала электроцеха ООО "Заводские сети" в штат ООО "НЭСК"
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		198,88	1) РСТ НО в плане 2020 г. не учтены затраты на соц. развитие 2) переход персонала электроцеха ООО "Заводские сети" в штат ООО "НЭСК"
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	64,47	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	718,97	2 424,67	отклонение обусловлено 2 причинами: 1) РСТ НО в плане 2020 г. учтены затраты на содержание сетей не в полном объеме; 2) переход персонала электроцеха ООО "Заводские сети" в штат ООО "НЭСК"
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.			

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	10 335,40	37 760,41	Отклонения по аренде и соц. отчислениям - см. ниже
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	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8 879,79	30 699,73	По факту 2020 г. стоимость аренды оплачена арендодателю по рыночной цене, а РСТ учтена по плану 2020 г. - в размере возмещения затрат на амортизацию и налоги
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 455,61	5 669,82	Рассчитывается в % от фактического ФОТ
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	909,51	отклонение обусловлено 2 причинами: 1) строительство ОС в рамках тех. присоединений 2) выкуп основных средств в связи с переходом персонала электроцеха ООО "Заводские сети" в штат ООО "НЭСК"
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	0,74	отклонение обусловлено выкупом основных средств (транспорт) в связи с переходом персонала электроцеха ООО "Заводские сети" в штат ООО "НЭСК"
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	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	1,00	
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 расшивкой)	тыс. руб.	0,00	480,61	отклонение обусловлено 2 причинами: 1) РСТ НО в плане 2020 г. учтены затраты на содержание сетей не в полном объеме; 2) переход персонала электроцеха ООО "Заводские сети" в штат ООО "НЭСК"
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-5 061,03	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.	21 711,40	3 910,62	См. комментарии по п. 1.1.1.2
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	118 781,39	88 233,72	Экономия связана с факторами снижения объема потерь и снижения цены покупки потерь от плана 2020 г.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	37 702,00	27 810,70	снижение размера потерь связано с отклонением структуры баланса эл. энергии в разбивке по уровням напряжения по факту 2020 г. от плана.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	3 150,53	3 172,65	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	

1	общее количество точек подключения на конец года	штг.	533,00	533,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 476,05	1 470,89	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	560,00	560,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	916,05	910,89	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 353,73	2 361,54	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,16	0,16	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	2 353,57	2 361,38	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 525,20	4 808,40	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	473,60	487,60	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 051,60	4 320,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	672,55	687,27	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,10	0,10	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	672,45	687,17	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,99%	99,99%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	32 185,00	строительство новых кабельных линий в рамках деятельности по усилению надежности электроснабжения и ввод объектов ОС в рамках тех. присоединений
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	6 288,72	ввод объектов ОС в рамках тех. присоединений
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,32	4,30	

Генеральный директор ООО "НЭСК"



Д.А.Недоростков

Примечание:

\* 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 отклонения расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

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

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

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

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