

**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: Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородэлектросеть»

ИНН: 5256133337

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2021 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.	11 808,88	25 478,53	РСТ НО в плане 2020 г. учтены затраты на ТО и ПИР сетей не в полном объеме
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 304,46	21 190,31	РСТ НО в плане 2020 г. учтены затраты на ТО и ПИР сетей не в полном объеме
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 562,67	9 527,59	РСТ НО в плане 2020 г. учтены затраты на ТО и ПИР сетей не в полном объеме
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	31,75	Затраты на материалы учтены регулятором в плане 2020 г. в статье "мат. затраты на ремонт" в рамках договора с ООО "Заводские сети"
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		1 526,89	РСТ НО в плане 2020 г. не учтены затраты на кап ремонт ЭСХ
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.	7 562,67	7 968,95	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 714,82	11 060,49	В 2020 г. произошло увеличение численности работников в связи с переводом персонала электросилового цеха ООО "Заводские сети" в штат ООО "НЭСК", в плане регулятором затраты на ФОТ были учтены в статье затрат "Работы и услуги производственного характера"
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	26,97	602,23	Рост затрат по факту связан с увеличением рабочих мест, затрат на оценку р.м., на оргтехнику и программное обеспечение, мед.осмотры
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			экономия по соц расходам
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,48	в плане 2020 г. регулятором не были учтены затраты на тех. транспорт, т.к. не были заявлены организацией.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		601,75	Рост затрат по факту связан с увеличением численности персонала в связи с переводом электросилового цеха в штат сетевых ООО "НЭСК", затрат на оценку рабочих мест, на оргтехнику и программное обеспечение, мед.осмотры
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.	2 504,42	4 288,22	Отклонения по сод. отчислениям, налогам и процентам за кредит- 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.	887,97	844,40	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 616,45	2 754,82	Рассчитывается в % от фактического ФОТ -см. отклонение по 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	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	391,00	получена прибыль по факту 2020 г.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
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.	0,00	298,00	в плане 2020 г. регулятором не были учтены затраты на обслуживание кредита, привлеченного в целях компенсации убытков прошлых лет.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	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.	0,00	1 526,89	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	29 092,07	11 987,72	Экономия связана с факторами снижения объема потерь и снижения цены покупки потерь от плана 2020 г.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	9 310,00	3 900,84	снижение размера потерь связано с отклонением структуры баланса эл. энергии в разбивке по уровням напряжения по факту 2020 г. от плана и снижением цены от плана 2020 г.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	3 124,82	3 073,11	
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	шт.	123,00	123,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	100,81	100,81	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	81,00	81,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	19,81	19,81	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	81,58	162,02	Регулятором в плане 2020 г. протяженность кабельных линий учтена по трассе, а организацией в факте 2020 г. по общей длине кабеля
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	4,10	4,10	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	77,48	157,91	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	588,30	603,90	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	148,60	148,60	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	439,70	455,30	
5	Длина линий электропередач, всего	км	24,57	47,55	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	1,52	1,52	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	23,05	46,03	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93,81%	96,80%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,37	2,25	снижение размера потерь связано с отклонением структуры баланса Эл. энергии в разбивке по уровням напряжения по факту 2020 г. от плана.

Генеральный директор ООО "НН-ЭС"

Примечание:



Д.А. Недоростков

* 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.

** 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.