

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.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 540,30	26 708,00	РСТ НО в плане 2019 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме в связи с применением большого понижающего расхода к подконтрольным расходам на первый долгосрочный период регулирования
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 312,84	21 968,00	РСТ НО в плане 2019 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме в связи с применением большого понижающего расхода к подконтрольным расходам на первый долгосрочный период регулирования
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 569,48	16 168,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	5 125,27	РСТ НО в плане 2019 г. не учтены расходы на кап. ремонты подрядным способом. По факту проведены 2 работы кап. характера по капитальному ремонту оборудования и здания ТП
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.	7 569,48	11 042,73	РСТ НО в плане 2019 г. учтены затраты на ТО и ППР сетей не в полном объеме в связи с применением большого понижающего расхода к подконтрольным расходам на первый долгосрочный период регулирования
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 716,36	4 833,00	Рост численности персонала, расширение штата, сокращение количества работников-совместителей, рост количества персонала по основному месту работы. А также применение РСТ большого понижающего расхода к подконтрольным расходам на первый долгосрочный период регулирования
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	27,00	967,00	рост затрат по факту 2019 г. связан с заключением договора на оказание юридических услуг, договора на создание сайта ТСО.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	27,00	967,00	рост затрат по факту 2019 г. связан с заключением договора на оказание юридических услуг, договора на создание сайта ТСО.
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.	2 227,46	4 740,00	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.	609,56	858,00	По факту 2019 г. стоимость аренды оплачена арендодателю по рыночной цене, а РСТ учтена по плану 2019 г.- в размере возмещения затрат на амортизацию и налоги
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 617,90	1 611,00	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	754,00	
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	1 511,00	образование чистой прибыли связано с экономией по подконтрольным, неподконтрольным статьям затрат, а также по покупке потерь
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	6,00	
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	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	0,00	
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	5 125,27	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	32 608,28	10 324,00	Экономия связана с факторами снижения объема потерь и снижения цены покупки потерь от плана 2019 г.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9 745,86	3 925,72	снижение размера потерь связано с отклонением фактического уровня потерь от установленного нормативно
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	3 345,86	2 629,84	снижение фактической цены покупки потерь от плана 2019 г.
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.	120,00	123,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	100,81	101,81	
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	20,81	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	81,58	162,02	
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	разногласия с РСТ по протяженности кабельных линий
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 *****	%	5,51	2,25	снижение размера потерь связано с отклонением фактического уровня потерь от установленного нормативно

Генеральный директор ООО "НН-ЭС"

Д.А.Недоростков

Примечание:



* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти 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.