

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: **АО "Новгородоблэлектро"**
ИНН: **5321037717**
КПП: **532101001**
Долгосрочный период регулирования: **2020-2024гг.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 338 949,86	1 835 527,47	-
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	588 167,62	604 919,48	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	138 475,15	140 216,75	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	29 206,43	26 477,82	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	109 268,73	113 738,93	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	101 677,00	106 766,08	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	386 342,89	387 736,33	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	62 140,20	69 061,19	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	735,72	396,36	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	61 404,49	68 664,83	Отклонение связано с превышением расходов на охрану труда в связи с новым порядком списания спецодежды в бухгалтерском учете
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 209,37	7 905,21	Отклонение связано с фактически понесенными предприятием расходами 1) на уплату госпошлины 2) корректировкой реализации услуг по передаче
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	914 766,94	1 209 942,99	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	39 667,05	40 017,74	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 232,21	41 334,36	При тарифном регулировании расходы учитываются не в полном объеме. Процентные расходы по ППА учтены в Прочих подконтрольных расходах в статье "Проценты погашения кредита" в сумме 5628 тыс.руб.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	116 675,55	113 892,14	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	339 588,00	428 120,14	Амортизация ППА имущества и Амортизация ППА зем.участков учтены в статье Арендная плата. Превышение за счет: 1) Разницы в СПИ при расчете амортизации при тарифном регулировании и бухгалтерском учете 2) применение стандарта б/у ФСБУ 6/2020
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	63 399,00	55 863,00	При тарифном регулировании учитывается фактический показатель за предыдущий период регулирования
1.2.9	прочие налоги и платежи	тыс. руб.	32 956,16	31 547,31	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	196 127,09	449 934	Превышение плана связано с ростом количества договоров на технологическое присоединение льготников до 15кВт и до 150 кВт и необходимостью выполнения обязательств по договорам в рамках данных категорий
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		1 860,00	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	122 121,89	49 233,95	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 70 387,73		
1.4	Экономия расходов п.34(2)-34(3) Основ ценообразования, утв.ПП РФ №1178	тыс. руб.	21 326,33	20 665,00	Исполнение обязательств по 522-ФЗ, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета
1.5	НВВ в целях сглаживания	тыс. руб.	-114 923,31		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	508 152,77	485 521,90	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	168,25	163,53	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб.	3 020,29	2 968,92	
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.	231 811,00	231 811,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		825,49	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022год		Примечание ***
			план *	факт **	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	МВа		825,49	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	11 716,58	11 657,78	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения СН2	у.е.	4 794,54	4 833,31	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения НН	у.е.	6 922,05	6 824,47	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	20 362,60	20 342,10	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения СН2	у.е.	20 362,60	20 342,10	
5	Длина линий электропередач, всего	км	-	5 522,28	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (6/10кВ)	км		1 924,53	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (0,4кВ)	км		3 597,75	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		39%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	767 315,55	824 190,89	В факте отражена общая сумма вводов в эксплуатацию
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	31 737,00	74 989,95	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15,32	x	x

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 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.