

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 "Новгородоблэнерго"
ИНН: 5321037717
КПП: 532101001
Долгосрочный период регулирования: 2025-2029гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 029 301,11	2 192 591,21	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	858 975,57	926 112,82	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	187 618,11	231 707,01	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	36 760,39	31 882,90	
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.	150 857,71	199 824,11	Выполнение необходимых мероприятий по ремонту основных средств, рост стоимости материалов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	144 167,34	187 453,16	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	588 124,98	587 982,77	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	83 088,59	88 700,61	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	403,92	1 292,45	Исполнение обязательств по действующему Коллективному договору
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	82 684,67	87 408,17	
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.	143,90	17 722,42	В ТБР не включаются расходы, отраж.в бухгалтерском учете - корректировка потерь за прошлые периоды по статье "прибыли, убытки прошлых лет"
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 038 544,27	1 245 703,03	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	-	-	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	18 222,52	60 375,13	Разница в методологии расчета при тарифном регулировании и бухгалтерском учете
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	177 613,74	166 715,84	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	6 589,06	81 256,55	В ТБР расходы на обслуживание заемных средств учтены в размере 6 589,06 тыс.руб., фактические понесенные расходы обусловлены необходимостью привлечения кредитной линии на покрытие сглаживания в сумме 576,2 млн.р
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	464 898,12	554 827,09	Разница в методологии расчета амортизации при тарифном регулировании и в бухгалтерском учете
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 859,00	54 727,00	При тарифном регулировании учитывается фактический показатель за предыдущий период регулирования
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	35 222,94	12 328,87	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	319 298,71	297 975,10	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		529,00	
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.	12 840,18	17 497,45	
1.3	Обеспечение средствами коммерч учета недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	131 781,27		
	Экономия расходов п.34(2)-34(3) Основ ценообразования,утв.ПП РФ №1178	тыс. руб.	-	20 775,36	Исполнение обязательств по 522-ФЗ, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета
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.	738 105,54	674 460,19	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	161,86	151,27	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	4 560,13	4 458,68	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		229 194,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		904,280	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения	МВа		904,280	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	11 846,35	11 622,59	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения СН2	у.е.	4 883,14	4 780,02	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения НН	у.е.	6 963,21	6 842,57	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	21 126,88	21 275,91	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения СН2	у.е.	21 126,88	21 275,91	
5	Длина линий электропередач, всего	км	-	5 503,39	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (6/10кВ)	км		1 894,11	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (0,4кВ)	км		3 609,28	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		40%	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025год		Примечание ***
			план *	факт **	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	884 857,17	1 162 929,41	Ввод объектов прошлых периодов
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	134 273,17	319 958,81	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	14,23	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.