

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  
ий период регулирования: 2020-2024гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 499 602,73	1 689 433,44	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	661 042,47	675 429,57	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	155 690,64	163 584,65	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	32 984,58	28 601,57	
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.	122 706,06	134 983,08	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	114 829,98	127 531,56	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	436 320,37	439 272,24	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	67 780,96	64 476,47	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	830,89	339,82	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	66 950,07	64 136,65	
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.	1 250,49	8 096,21	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	750 917,51	987 992,49	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	32 556,60	34 088,70	
1.2.2	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 132,03	62 209,83	При тарифном регулировании расходы учитываются не в полном объеме
1.2.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	130 765,22	129 183,75	
1.2.4	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	41 176,38	55 033,15	Рост ключевой ставки
1.2.5	Амортизация	тыс. руб.	342 588,84	476 133,60	Различный принцип расчета амортизации при тарифном регулировании и в бухгалтерском учете
1.2.6	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.7	Налог на прибыль	тыс. руб.	21 497,99	(8 733,00)	
1.2.8	Прочие налоги	тыс. руб.	35 498,51	38 827,43	
1.2.9	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	132 321,63	185 788,96	При тарифном регулировании расходы на выполнение мероприятий по строительству в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей от 15 до 150 кВт льготной категории не учтены.
1.2.9.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		1 272,00	
1.2.10	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 380,33	15 460,07	Отклонение связано с разным принципом расчета резерва по сомнительным долгам при тарифном регулировании и в бухгалтерском учете.
1.3	недополученный по независимым причинам доход/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования /рп/сглаживание	тыс. руб.	65 674,60		
1.4	Экономия расходов п.34(2)-34(3) Основ ценообразования,утв.ПП РФ №1178	тыс. руб.	21 968,15	26 011,38	Исполнение обязательств по 522-ФЗ ,связанных с обеспечением средствами коммерческого учета
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	621 158,30	500 338,80	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	175,62	156,64	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	3 537,03	3 194,22	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
4.1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	233 422,00	233 422,00	
4.2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		846,17	
4.2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		846,17	
4.3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	11 840,35	11 758,82	
4.3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН2	у.е.	4 941,82	4 839,40	
4.3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у.е.	6 898,53	6 919,42	
4.4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	20 487,30	20 850,10	
4.4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения СН2	у.е.	20 487,30	20 850,10	
4.5	Длина линий электропередач, всего	км	5 592,30	5 582,93	
4.5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (6/10кВ)	км	1 960,42	1 940,24	
4.5.2	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (0,4кВ)	км	3 631,87	3 642,68	
4.6	Доля кабельных линий электропередач	%	39%	39%	
4.7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	651 880,92	611 142,49	
4.8	в том числе за счет платы за технологическое присоединение норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	тыс. руб.	117 881,94	105 035,53	
4.9	Примечание:	%	15,32	х	х

\* 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.