

**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: 532150001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015г.		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	912 683,70	1 441 954,97	Утвержденная необходимая валовая выручка на 2015г. не покрывает в полном объеме экономически обоснованные расходы сетевой организации
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	480 692,67	508 070,82	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	161 646,68	120 436,98	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	24 604,91	23 005,13	
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.	137 041,77	97 431,85	Отклонение вызвано отсутствием денежных средств в обороте на приобретение материалов в связи с задолженностью сбытовой компании за передачу электроэнергии
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	131 417,58	92 189,10	Отклонение вызвано отсутствием денежных средств в обороте на приобретение материалов в связи с задолженностью сбытовой компании за передачу электроэнергии
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	278 911,42	286 127,46	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		43 466,84	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	38 982,29	65 293,15	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	700,46	5 335,26	Утвержденная необходимая валовая выручка на 2015г. не покрывает в полном объеме расходы сетевой организации на исполнение социальных гарантий и других обязательств, предусмотренных Коллективным договором
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	38 281,83	59 957,89	Утвержденная необходимая валовая выручка на 2015г. не покрывает в полном объеме экономически обоснованные расходы сетевой организации
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов		-	-	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 152,28	36 213,23	Отклонение связано с фактически понесенными предприятием расходами на уплату госпошлины, штрафов, пеней и неустоек, списание ос
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	568 343,48	933 884,14	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	28 214,93	27 173,83	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 316,51	3 880,18	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	81 160,43	81 986,10	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	62 788,03	47 276,10	
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	218 016,00	258 604,93	Ввод основных средств
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	56 973,94	4 229,00	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	43 793,20	43 308,43	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	69 171,43	77 501,98	Выполнение обязательств по договорам технологического присоединения
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	1 092,00	1 955,00	Увеличение количества заявителей
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.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015г.		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 909,01	389 923,59	
1.2.12.1	в т.ч. Резерв по сомнительным долгам			384 278,08	При формировании НВВ сетевой организации не включен резерв по сомнительным долгам
1.3.	Выпадающие доходы за отчетный период	тыс. руб.	52 133,95	-	
1.4	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 188 486,40	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	148 854,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	371 170,30	375 517,86	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	186 898,98	183 126,59	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	1,99	2,05	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		225 967	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		687,13	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		687,13	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	11 158,48	10 832,28	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН2	у.е.	4 556,28	4 434,59	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у.е.	6 602,21	6 397,69	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	16 182,34	16 952,92	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения СН2	у.е.	16 182,34	16 952,92	
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 234,36	5 144,48	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (6/10 кВ)	км	1 817,48	1 776,80	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (0,4 кВ)	км	3 416,88	3 367,67	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		37%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	329 326,95	361 447,44	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	57 303,53	118 382,84	Ввод объектов прошлых периодов
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%		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.