

**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: ПАО "Кубаньэнерго"

ИНН: 2309001660

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	27 621 287	25 520 459	-
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 458 826	7 033 167	-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 772 392	1 667 648	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 777 503	1 161 260	-
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	914 536	338 306	По данной строке указаны в том числе расходы на ремонт из п/п 1.1.1.1.
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.	994 890	506 388	-
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	878 635	332 841	-
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 996 162	4 148 272	-
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	552 134	Расходы на оплату труда ремонтного персонала ПАО "Кубаньэнерго" не выделяются при утверждении РЭК-ДЦТ КК из общей суммы расходов на оплату труда.
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	676 247	1 181 822	-
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	-
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2 534	2 144	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	673 713	1 179 678	-
1.1.3.3.1	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	455 271	770 642	Рост расходов обусловлен проведением крупномасштабных мероприятий федерального значения в 2018 году.
1.1.3.3.2	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	50 118	177 574	Рост фактических расходов связан с проведением крупномасштабных мероприятий федерального значения в 2018 году.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.3.3.3	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	42 804	68 532	Увеличение расходов обусловлено ростом фактической потребности в обучении персонала.
1.1.3.3.4	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	77 276	98 222	
1.1.3.3.5	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	46 689	63 032	Рост фактических расходов связан с проведением крупномасштабных мероприятий федерального значения в 2018 году.
1.1.3.3.6	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.	1 556	1 677	-
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	-
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	14 024	35 425	-
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	18 275 133	18 487 292	-
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 541 440	7 081 576	-
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	2 798	1 307	-
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	83 077	217 517	В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 214 833	1 203 817	-
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	2 217 274	1 911 383	Расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных в том числе на финансирование капитальных вложений
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 180 566	3 850 824	-
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	-
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 316 839	1 128 620	-
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	812 978	837 446	-
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	141 864	771 896	Отклонение фактических значений обусловлено обязанностью ПАО "Кубаньэнерго" выполнить в отношении любого обратившегося лица мероприятия по технологическому присоединению в соответствии с пунктом 3 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Плановые параметры указаны в соответствии с приказами РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2017 №63/2017-э (с изменениями и дополнениями), от 28.12.2017 №66/2017-э.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	25 442	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
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	0	-
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	763 463	1 482 908	-
1.2.12.1	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	12 133	7 949	Снижение фактических затрат по статье обусловлено сокращением потребности в покупной тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды с учетом температуры наружного воздуха.
1.2.12.2	прочие расходы	тыс. руб.	751 331	1 474 959	Рост фактических затрат объясняется созданием по итогам года резерва по оценочным обязательствам, сформированного по спорным требованиям поставщиков электрической энергии на компенсацию потерь и услуг по передаче электроэнергии, по судебным искам и сомнительным долгам в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н.
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 887 329	0	Данный показатель определяется по итогам анализа хозяйственной деятельности предыдущего периода и учитывается в составе необходимой валовой выручки при утверждении плановых значений. По факту не отражается.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 793 171	1 223 280	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7 711 783	7 704 477	-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 458 500	2 590 145	-
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 136,8	2 974,5	Информация указана в единицах измерения руб./МВт.ч.
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.	х	1 173 955	-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	14 833,14	-
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	7 464,70	-
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-I	МВа	х	2 472,40	-
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-II	МВа	х	4 896,04	-
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	х	0,00	-
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	х	126 591,12	-
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	х	9 543,23	-
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-I	у.е.	х	8 517,14	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-II	у.е.	x	42 039,07	-
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	x	66 491,69	-
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	x	257 893,34	-
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	x	35 232,20	-
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-I	у.е.	x	49 609,40	-
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-II	у.е.	x	173 051,74	-
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	x	0,00	-
5	Длина линий электропередач, всего	км	x	89 125,46	-
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	x	5 079,87	-
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-I	км	x	6 835,21	-
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-II	км	x	34 204,51	-
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	x	43 005,87	-
6	Доля кабельных линий электропередач	%	x	2,70	-
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	11 543 238	3 910 675	14.12.2018 между ПАО «Кубаньэнерго» и ФКУ «Ространсmodernизация» по инициативе заявителя заключены дополнительные соглашения к действующим договорам технологического присоединения в части продления срока их исполнения с 2018 на 2019 год (в связи с неготовностью постановки под напряжение тяговых подстанций 110 кВ заявителя) после утверждения инвестиционной программы (приказ Минэнерго РФ от 10.12.2018 №18@)
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 058 231	652 238	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,5	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.