

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по производству, по передаче и по сбыту электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ПАО "Якутскэнерго"

ИНН: 1435028701

КПП: 997450001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	28 118 810		
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	27 300 329		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	16 983 028		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	12 727 496		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	381 082		
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.	3 874 450		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 203 238		
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	5 136 291		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	2 008 830		
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	3 172 180		
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0		
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	644 813		
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0		
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.1.4.5	прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	2 527 367		
	экологические платежи	тыс. руб.	438		
	связь	тыс. руб.	45 138		
	вневедомственная охрана	тыс. руб.	163 789		
	нотариальных и юридических организаций	тыс. руб.	510		
	информационно-вычислительного обслуживания	тыс. руб.	36 835		
	услуги аудиторских, рекламных, консультационных организаций	тыс. руб.	15 728		
	арендная плата	тыс. руб.	1 753 880		
	командировочные расходы	тыс. руб.	47 895		
	подготовка и переподготовка кадров	тыс. руб.	41 509		
	средства на страхование	тыс. руб.	108 517		
	промышленная безопасность	тыс. руб.	30 311		
	иные расходы	тыс. руб.	282 816		
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	79 713		
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	79 713		
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0		

1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0		
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0		
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0		
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	163		
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-144 504		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	12 387		
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	45		
1.5	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		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 584 320		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	679		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0		
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.	355 501		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	0		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	0		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	0		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	0		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	0		
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	0		

5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	0		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	0		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по производству электрической энергии,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ПАО "Якутскэнерго"

ИНН: 1435028701

КПП: 997450001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	17 521 669		
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	16 906 961		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	12 914 231		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	12 270 941		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	54 624		
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.	588 665		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	554 179		
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	1 247 108		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	469 872		
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	2 275 751		
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	279 901		
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	1 995 850		
	экологические платежи	тыс. руб.	363		
	связь	тыс. руб.	6 488		
	вневедомственная охрана	тыс. руб.	107 317		
	нотариальных и юридических организаций	тыс. руб.	97		
	информационно-вычислительного обслуживания	тыс. руб.	6 506		
	услуги аудиторских, рекламных, консультационных организаций	тыс. руб.	6 135		
	арендная плата	тыс. руб.	1 652 772		
	командировочные расходы	тыс. руб.	7 198		
	подготовка и переподготовка кадров	тыс. руб.	10 399		
	средства на страхование	тыс. руб.	81 367		
	промышленная безопасность	тыс. руб.	27 426		
	иные расходы	тыс. руб.	89 784		
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	31 234		
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	31 234		
1.2.2	Чистая прибыль, всего, Убыток (-)	тыс. руб.			

1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0		
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0		
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0		
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-136 582		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0		
1.5	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		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	608 803		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	23,488		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0		
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.	0		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	0		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	0		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	0		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	0		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	0		

4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	0		
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	0		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	0		
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ПАО "Якутскэнерго"

ИНН: 1435028701

КПП: 997450001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9 501 100		
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	9 362 182		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 004 309		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	405 774		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	326 458		
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.	3 272 078		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	636 305		
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	3 103 449		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	1 510 430		
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	743 995		
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	357 776		
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	386 219		
	экологические платежи	тыс. руб.	50		
	связь	тыс. руб.	28 997		
	вневедомственная охрана	тыс. руб.	20 868		
	нотариальных и юридических организаций	тыс. руб.	414		
	информационно-вычислительного обслуживания	тыс. руб.	20 887		
	услуги аудиторских, рекламных, консультационных организаций	тыс. руб.	8 739		
	арендная плата	тыс. руб.	86 383		
	командировочные расходы	тыс. руб.	30 013		
	подготовка и переподготовка кадров	тыс. руб.	28 159		
	средства на страхование	тыс. руб.	24 839		
	промышленная безопасность	тыс. руб.	2 885		
	иные расходы	тыс. руб.	133 986		
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	41 633		
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	41 633		
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0		

1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0		
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0		
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0		
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	163		
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-40 537		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	12387		
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	45		
1.5	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		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	962 762		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	655,26		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0		
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.	355501		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	0		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	0		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	0		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	0		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	0		

4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	0		
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	0		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	0		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Приложение 3
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по сбыту электрической энергии,
регулирование деятельности которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ПАО "Якутскэнерго"

ИНН: 1435028701

КПП: 997450001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 096 042		
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	1 031 185		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	64 489		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	50 782		
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.	13 707		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 754		
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	785 734		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	28 528		
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	152 435		
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	7 136		
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	145 298		
	экологические платежи	тыс. руб.	25		
	связь	тыс. руб.	9 654		
	вневедомственная охрана	тыс. руб.	35 605		
	нотариальных и юридических организаций	тыс. руб.	0		
	информационно-вычислительного обслуживания	тыс. руб.	9 442		
	услуги аудиторских, рекламных, консультационных организаций	тыс. руб.	854		
	арендная плата	тыс. руб.	14 725		
	командировочные расходы	тыс. руб.	10 684		
	подготовка и переподготовка кадров	тыс. руб.	2 952		
	средства на страхование	тыс. руб.	2 312		
	промышленная безопасность	тыс. руб.	0		
	иные расходы	тыс. руб.	59 046		
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	6 846		
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	6 846		
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0		

1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0		
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0		
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0		
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	32 615		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0		
1.5	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		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	12 754		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0		
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.	0		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	0		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	0		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	0		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	0		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	0		
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	0		

5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	0		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	0		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.