

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-з

**Раскрытие 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: ООО Северэнерго

ИНН: 4632187784

КПП: 463201001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат Необходимая валовая выручка на содержание	X	X	X	X
1		тыс. руб.	18330	41879,4	платит на повышение за 2014, 2016, 2017гг. возникший по виду деятельности " технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение, увеличение объёма электросетевого имущества. Обеспечение ремонтных и регламентных работ.

1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3889,9	4947,21	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	330,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	174,91	топливо, спецодежда, мебель и т.д.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	20,07	ремонт КЛ-10кВ
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.	0	155,77	испытания и поиск повреждения КЛ 10кВ
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	22,64	ремонт КЛ-10кВ
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3639,6	3817,78	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс. руб.	67,6	798,73	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	182,7	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	67,6- услуги банка	72,6- услуги банка; 223,16 содержание офиса; 276,32 связь, транспорт, 226,65 кадастровые планы - итого 798,73	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных	тыс. руб.			

	расходов		0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	12759,5	22811,79	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	318,1	318,1	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1106,4	1160,61	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	8230	11097,58	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль		45,7	6329,06	Налог на прибыль за 2017г. возникший по виду деятельности "технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение.
	прочие налоги(налог на имущество, налог на землю, гос. пошлина)	тыс. руб.			
1.2.9		тыс. руб.	3058,5	3906,44	
	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату				
1.2.10		тыс. руб.	0	14054	Налог на прибыль за 2014, 2016г. возникший по виду деятельности "технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение.
	за технологическое присоединение				
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
	Средства, подлежащие дополнительному учету				

1.2.11	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.			
	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный				
1.3		тыс. руб.	1700,28	14120,4	Налог на прибыль за 2014, 2016г. возникший по виду деятельности "технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение., увеличение объёма электросетевого имущества
	в предыдущем периоде регулирования (-)				
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	42,7	Ремонт КЛ-10кВ.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии		2430,69	3116,06	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,05	1,297	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	39,72	47,22	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	39,72	47,2	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	90,7	102,9	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН 61,8 НН 28,9	64,1 38,76	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	564	635	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	564	635	
5	Длина линий электропередач, всего	км	29,97	34,23	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН 17,7 НН 12,27	СН 18,33 НН 15,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	88	90	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	13134,6	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	13134,6	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	3,73	X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.