

Приложение 2
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, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "Прионежская сетевая компания"

ИНН: 1001013117

КПП: 100101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год-2016		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 838 805	2 187 764	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	769 942,49	849 193,76	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	46 682,81	83 870,46	отклонение фактического ИПЦ от планового
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		36 818,22	
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.		47 052,24	отклонение фактического ИПЦ от планового, занижение тарифно-балансовых решений
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	459 718,67	490 557,27	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	260 761,15	270 410,50	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	18 256,42	12 073,91	отклонение связано с движением сотрудников в течение года в рамках компании, необходимостью направления части средств на индексацию заработной платы
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	242 504,73	258 336,59	
1.1.3.3.1	работы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	168 566,71	167 542,80	ремонтная программа
1.1.3.3.2	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	тыс. руб.	73 938,02	90 793,79	занижение тарифно-балансовых решений, отклонение фактического ИПЦ от планового
1.1.3.3.3	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3.4	плата за нормативы допустимых выбросов и сборов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	0,00		
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.	2 779,86	4 355,53	занижение тарифно-балансовых решений
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	897 370,89	1 167 079,52	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	2 222,23	в связи с долгой процедурой заключения договора оказания услуг по передаче
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	46 119,66	72 693,96	занижение тарифно-балансовых решений
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	139 754,47	135 922,14	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	172 263,75	126 146,22	В составе неподконтрольных расходов утверждены и "расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений", и "Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов", экономия обусловлена улучшением платежной дисциплина основного контрагента и снижением %-ой ставки

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	200 635,35	200 336,58	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	173 373,98	204 468,14	Минэнерго утверждена инвестиционная программа в сумме большей, чем тарифно-балансовые решения
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	26 547,73	135 834,73	в НВВ учтен факт по налогу за 2014 год, занижение тарифно-балансовых решений
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	18 579,20	20 098,71	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	120 096,75	118 225,82	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	1 677,00	количество льготных технологических присоединений ГК РК по ценам и тарифам не утверждается
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		151 131	были учтены убытки прошлых лет, в том числе отражена корректировка выручки по ПКС за 2013 год, МПСК за 2015 год, доп.расходы на оплату потерь за 2011-2015 годы, по судебным решениям
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	171 491,14	171 491,14	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	168 566,71	167 542,80	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	574 972,47	630 177,40	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	173 373,21	175 719,29	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/тыс.кВт.ч.	3 316,39	3 586,27	
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.		153 767,00	ЮЛ: Договоров - 4646, Точек учёта - 10 154; ФЛ: ИЖС - 55 591, МЖД - 87 155; Итого - 142 746; ССО: вход - 670; транзит - 197.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		776,42	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		80,00	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа		99,27	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН11 уровне напряжения	МВа		597,15	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		11 163,23	
3.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		3,34	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1 уровне напряжения	у.е.		43,49	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.		4 266,07	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	24 027	6 850,33	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		14 092,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		133,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-1 уровне напряжения	у.е.		559,30	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.		13 400,40	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.		-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	-	5 174,84	

5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	-	1,76	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-1 уровне напряжения	км	-	36,24	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	-	2 229,45	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	-	2 907,39	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	-	20,22	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	261 101,79	339 225,89	Органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов не утверждается план ввода в эксплуатацию ОС. Плановый показатель приведен в соответствии с Инвестиционной программой АО "ПСК" по виду деятельности "передача э/э", утвержденной Министерством строительства, ЖКХ и энергетики РК. Отклонение связано с тем, что строительство/реконструкция и последующий ввод в эксплуатацию ряда объектов не осуществлялись в связи с недостатком источников финансирования; часть объектов будет введена в 2017-2018 годах; объект АСКУЭ, запланированный к вводу в 2015 году был введен в 2016 году; вне плана выполнен ввод в эксплуатацию выкупленных ОЭХ в Олонецком районе.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		137 514,16	Органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов не утверждается план ввода ОС по данной статье. Указан факт ввода в эксплуатацию объектов, построенных в рамках вида деятельности "Технологическое присоединение"
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	17,10%	x	Утверждение величины норматива технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с пунктом 34 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 не требуется. Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) 17,10%, установлена решением Правления Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам и опубликована на сайте: http://www.gov.karelia.ru в Приложении № 2 к протоколу Правления №258 от 24.12.2014г.

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.