



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 09 декабря 2014 г. № 65-э/1

г. Архангельск

**Об установлении долгосрочных параметров регулирования  
для территориальных сетевых организаций,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической  
энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров  
регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2015 года.

**Исполняющий обязанности  
руководителя агентства**

**Е.В. Трескина**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 09 декабря 2014 г. № 65-э/1

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**  
**регулируемые для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы**  
**на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров**  
**регулируемые деятельности территориальных сетевых организаций**

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ООО «Призма»	2015	4 038,9	1,0	75	12,30	0,3810	0,4400	0,9949
	2016	X	1,0	75	12,30	0,3800	0,4400	0,9949
	2017	X	1,0	75	12,30	0,3790	0,4400	0,9949
	2018	X	1,0	75	12,30	0,3780	0,4400	0,9949
	2019	X	1,0	75	12,30	0,3770	0,4400	0,9949

ООО «Энергомакс»	2015	18 003,4	1,0	75	7,03	0,0180	0,0000	0,9058
	2016	X	1,0	75	7,03	0,0175	0,0000	0,9058
	2017	X	1,0	75	7,03	0,0171	0,0000	0,9058
	2018	X	1,0	75	7,03	0,0167	0,0000	0,9058
	2019	X	1,0	75	7,03	0,0162	0,0000	0,9058
МУП «ЭСП»	2015	10 848,5	1,0	75	12,33	0,0940	0,0000	0,8850
	2016	X	1,0	75	12,33	0,0920	0,0000	0,8850
	2017	X	1,0	75	12,33	0,0910	0,0000	0,8850
	2018	X	1,0	75	12,33	0,0900	0,0000	0,8850
	2019	X	1,0	75	12,33	0,0880	0,0000	0,8850
ОАО «Оборонэнерго»	2015	228 315,7	1,0	75	10,73	0,5225	1,0000	0,8975
	2016	X	1,0	75	10,73	0,5146	1,0000	0,8975
	2017	X	1,0	75	10,73	0,5069	1,0000	0,8975
	2018	X	1,0	75	10,73	0,4993	1,0000	0,8975
	2019	X	1,0	75	10,73	0,4918	1,0000	0,8975

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 09 декабря 2014 г. № 65-э/1

**НВВ**  
**сетевых организаций на долгосрочный период регулирования**  
**(без учета оплаты потерь)**

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Призма»	2015	8 690,6
	2016	7 637,4
	2017	7 773,4
	2018	7 913,8
	2019	8 058,7
ООО «Энергомакс»	2015	24 393,3
	2016	24 997,5
	2017	25 603,6
	2018	26 229,4
	2019	26 875,5
МУП «ЭСП»	2015	16 306,7
	2016	14 911,4
	2017	15 276,6
	2018	15 653,7
	2019	16 043,1
ОАО «Оборонэнерго»	2015	347 391,7
	2016	366 179,4
	2017	375 494,2
	2018	385 112,4
	2019	395 043,8