

Дата публикации: 29.04.16 16:00

Приложение 36

**к Правилам утверждения тарифов**

(цен, ставок сборов) и тарифных смет  
на регулируемые услуги (товары, работы)  
субъектов естественных монополий

Индекс: ИД

Наименование субъекта : АО "Астана - Региональная Электросетевая Компания"

предварительно

№	Наименование показателя	Единица измерения	Утверждено ДКРЕМиЗК (04- 14/725 от 19.03.15г)	2015г
<i>Производственные показатели</i>				
1	Площадь территории обслуживания	кв.км	710,0	710,0
2	Количество присоединенных потребителей (абонентов) АО "Астана-РЭК"	ед.	40 254	45 953
	<i>в том числе:</i>			
2.1	юридические лица	ед.		18 937
2.2	физические лица	ед.		27 016
3	Общая протяженность линий электропередач	км.	2 976,1	3 631
4	Количество силовых трансформаторов	шт.	1 424,0	1 616
5	Общая мощность силовых трансформаторов	МВА	3 059,6	4 261
6	Максимальная нагрузка в электрических сетях	МВт	533,0	621

7	Фактические потери электрической энергии в электрических сетях	тыс.кВтч	407 057,0	411 128,4
8	Объем передачи электрической энергии	тыс.кВтч	2 700 389,4	2 929 288,3
<b>Финансовые показатели</b>				
9	Затраты региональной электросетевой компанией на оказание услуг на передачу электрической энергии (за вычетом неконтролируемых затрат и амортизации) (приложение1)	тыс.тенге	1 748 632,4	2 226 007,7
10	Амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов	тыс.тенге	1 516 354,1	1 475 143,7
11	Неконтролируемые затраты региональной электросетевой компанией, в том числе:	тыс.тенге	4 188 431,4	4 302 379,5
11.1	налоги	тыс.тенге	556 185,6	204 233,9
11.2	затраты на компенсацию технологического расхода электроэнергии при передаче и распределении	тыс.тенге	3 455 914,0	3 472 067,7
11.3	плата за услуги системного оператора	тыс.тенге	34 091,1	34 435,7
11.4	затраты, возникающие в результате форс-мажорных событий	тыс.тенге		
11.5	другие затраты, на величину которых РЭК не может оказывать прямое влияние, в том числе:	тыс.тенге	142 240,7	591 642,2
11.5.1	расходы на выплату вознаграждений за заемные средства для реализации инвестиционной программы РЭК, утвержденной в установленном законодательстве порядке	тыс.тенге	142 240,7	114 988,8
	Расходы по подоходному налогу	тыс.тенге		476 653,4
12	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>350 307,7</b>	<b>488 166,9</b>

**Информация о деятельности по итогам 2015 года  
АО «Астана - Региональная Электросетевая Компания»**

АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания», действует на основании законодательства Республики Казахстан, Устава предприятия, а также решения учредителей.

С 28 апреля 2009 года АО «АСТАНАЭНЕРГОСЕРВИС» является действующим акционером АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания», владеющий 100% пакетом акций.

АО «Астана - РЭК» является субъектом естественной монополии по основному виду деятельности «услуги по передаче и распределению электрической энергии».

Передача электрической энергии осуществляется от ТЭЦ-2 (основной источник) и ЦГПП-500кВ ЕЭС Казахстана (резервный источник) по линиям электропередачи 110кВ, 10кВ в воздушном и кабельном исполнении через трансформаторные подстанции 110кВ, 35кВ, а также через распределительные пункты 10кВ и трансформаторные подстанции 10\0,4кВ.

На 31.12.15 года на техническом обслуживании Компании находятся:

- Воздушные линии – 1 922,55 км;
- Кабельные линии – 1 708,92 км;
- Подстанции -1134шт;
- Объем в условных единицах – 49 226,01.

В целом выполнение утвержденной производственной программы за 2015 год характеризуется следующими показателями:

1. Объем электрической энергии, вошедший в сети АО «Астана - РЭК» составил 3 344 176,7 тыс. кВт час по сравнению с фактом 2014 года он составил 104,9%, или на 156 563,6 тыс. кВт час больше.
2. Объем оказанных услуг по передаче и распределению электроэнергии по сетям АО «Астана-РЭК» составил 2 929 288,3 тыс. кВт час, по сравнению с фактом 2014 года он составил 116,2%, или на 169 061,1 тыс. кВт час больше.
3. Нормативные потери – объем 411 128,4 тыс. кВт час по сравнению с фактом 2014 года они составили 97,0%. Снижение объема потерь составило 2,8% при росте объемов поступления электроэнергии в сеть АО «Астана - РЭК» в 2015 году на 156 563,6 тыс. кВт час или на 4,9%.
4. Хозяйственные нужды – объем потребления электрической энергии составил 3 760,0 тыс. кВт час по сравнению с фактом 2014 года они составили 101,9%.

Фактический уровень относительных потерь за 2015 год составил 12,29%, за 2014 год составил 13,29%. Снижение потерь достигнуто за счет внедрения энергосберегающих мероприятий (разукрупнение фидеров, замена

перегруженных трансформаторов, прислонных щитов и т.п.), за счет продолжения работ по внедрению АСКУЭ частного сектора, а также усилением контроля над потребителями электрической энергии.

Анализ выполнения производственной программы подтверждает, что выполнение мероприятий по сокращению нормативных потерь, выполнение инвестиционной программы и программы энергосбережения позволяет значительно улучшить технико-экономические показатели работы и финансовое положение АО «Региональная Электросетевая Компания».

В АО «Астана – РЭК» утверждены программа капитальных ремонтов, инвестиционная программа, графики технического обслуживания оборудования подстанций и линий электропередачи, а также другие работы, повышающие надежность электроснабжения потребителей города, снижающие вероятность аварий в электрических сетях и способствующие прохождению зимнего максимума нагрузок.

Развитие столицы и рост численности населения в соответствии с генеральным планом в перспективе до 2030 года играют важную роль в развитии АО «Астана - РЭК», которое со своей стороны принимает меры и использует все имеющиеся возможности для поддержания мощностей в рабочем состоянии, обеспечения готовности оборудования к несению электрической нагрузки.

С 1 января 2015 года Приказом № 19-ОД от 24 ноября 2014 года ДКРЕМиЗК по г.Астана утвержден тариф на передачу и распределение электрической энергии АО «Астана-РЭК» с применением метода сравнительного анализа в размере 2,92 тенге/кВтч на 2015 год. При этом с 1 апреля по причине снижения цены покупки электроэнергии для компенсации нормативных потерь от АО «Астана-Энергия» был снижен тариф АО «Астана-РЭК» на передачу и распределение электроэнергии с 2,92 до 2,89 тенге/кВтч. Для улучшения финансового состояния Компании были разработаны ряд мероприятий по минимизации и экономии затрат в 2015 году.

По результатам работы предварительно за 2015 г. АО «Астана - РЭК» получена прибыль от передачи и распределения электроэнергии в размере 488 166,9 тыс. тенге. В утвержденном тарифе объем передачи и распределения электрической энергии утвержден в размере 2 700 389,4 тыс. кВтч, а фактический объем составил 2 929 288,3 тыс. кВтч, что на 228 898,9 тыс. кВтч больше утвержденного и составляет исполнение 108%. При этом Компания за 2015 год заплатила основной долг за заемные средства для реализации утвержденной ранее инвестиционной программы в размере 350 304,7 тыс. тенге.

Контролируемые затраты на оказание услуг утверждены в сумме 1 748 632,4 тыс. тенге, а фактические затраты составили 2 226 007,7 тыс. тенге, перерасход составил 477 375,3 тыс. тенге. Утвержденные контролируемые

затраты были приняты на основе предыдущей тарифной сметы и не учитывали рост производственной деятельности предприятия и как следствие необходимости в производственных расходах.

Амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов утверждены в размере 1 516 354,1 тыс. тенге, за 2015 год – 1 475 143,7тыс.тенге. Амортизационные отчисления были направлены на реализацию инвестиционной программы.

Затраты на компенсацию технологического расхода электроэнергии при передаче и распределении сложились в размере 3 472 067,7 тыс. тенге при утвержденных 3 455 914,0 тыс. тенге. Рост затрат произошел за счет роста объемов покупки электроэнергии.

Расходы на выплату вознаграждений за заемные средства для реализации ранее утвержденной инвестиционной программы за 2015 год составили 114 988,8тыс.тенге.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астане № 182-ОД от 24 ноября 2015 года утвержден предельный уровень тарифа с вводом в действие со 1 января 2016г на период 2016-2020 гг.

2016г	2017г	2018г	2019г	2020г
3,00 тенге/кВтч	3,06 тенге/кВтч	3,08 тенге/кВтч	3,10 тенге/кВтч	3,11 тенге/кВтч

**Заместитель Председателя Правления  
по экономике, финансам и МТС**



**Селиванова А.М.**