



**ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ  
З ЦІН І ТАРИФІВ  
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ  
И ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ  
ФИЯТЛАРЫ ВЕТАРИФЛЕРИ  
БОЮНДЖАДЕВЛЕТ  
КОМИТЕТИ**

**ПРОТОКОЛ № 61**

**заседания правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым**

г. Симферополь

27.12.2017

**УТВЕРЖДЕНО**

**Врио**

**председателя ГКЦТ РК**

**Ю.А. Новосад**

**Председатель Правления:** Врио председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым **Ю.А. Новосад**

**Заместитель**

**Председателя Правления:** заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым **А.И. Чекалина**

**Секретарь:**

Главный специалист отдела правового и кадрового обеспечения Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым – **Лысак Я.И.**

**На заседании присутствовали члены правления**

Полякова Г.А.	Начальник управления тарифного регулирования на транспорте и в социальной сфере	на
Мшанецкая С.В.	Начальник управления тарифного регулирования водоснабжение, водоотведение и в коммунальной сфере	на
Нарижная Е.В.	Начальник контрольно-ревизионного управления	

Общее число присутствующих членов Правления составляет 5 человек - число участников заседания, достаточное для признания его правомочности - правление признано правомочным.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2018-2020 годы.

2. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику ГУП РК «Крымэнерго» в границах зон деятельности на 2018 год.
3. Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым.

1. По первому вопросу «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым на 2018-2020 годы» заслушали Поземельных М.И., которая доложила следующее.

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации 28 февраля 2015 г. № 184 (с изменениями Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2016 № 989, от 17.10.2016 № 1056), по мнению экспертов, ГУП РК «Крымэнерго» *частично соответствует критериям территориальных сетевых организаций.*

При рассмотрении представленных материалов экспертами было учтено, что постановлением Государственного совета Республики Крым от 04.04.2014г. №1967-6/14 «О вопросах управления имуществом, принадлежащим Республики Крым» в состав имущества Республики Крым включено имущество Обособленного подразделения «Крымская электроэнергетическая система» Государственного предприятия «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго», Обособленного подразделения «Симферопольские магистральные электрические сети» Государственного предприятия «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго», Обособленного подразделения «Джанкойские магистральные электрические сети» Государственного предприятия «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго», Обособленного подразделения «Феодосийские магистральные электрические сети» Государственного предприятия «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго».

Распоряжением Совета министров от 30 апреля 2014 года № 371-р «О вопросах Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» с изменениями и дополнениями (распоряжение Совета министров Республики Крым от 14 ноября 2017 года № 1312-р), данное имущество закреплено за ГУП РК «Крымэнерго» на праве хозяйственного ведения. При этом, пунктом 2 данного распоряжения установлено, что право хозяйственного ведения на имущество, указанное в приложении к распоряжению Совета министров Республики Крым от 30 апреля 2014 года № 371-р, возникает у ГУП РК «Крымэнерго» с даты вступления в силу настоящего распоряжения. На данный момент ГУП РК «Крымэнерго» ведется работа по приведению бухгалтерской документации в соответствии с требованиями распоряжения №1312-р.

Во исполнение вышеуказанного распоряжения и на основании приказа Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 20 мая 2014 года № 12, вышеуказанное имущество было проинвентаризировано и на основании соответствующих актов приема-передачи поставлено на баланс ГУП РК «Крымэнерго».

При этом, Постановлением Государственного совета Республики Крым от 21.01.2015 года № 416-1/15 «О внесении изменений в Постановление Государственного Совета Республики Крым от 30 апреля 2014 года № 2085-6/14 «О вопросах управления собственностью Республики Крым», движимое и недвижимое имущество ПАО «ДТЭК КРЫМЭНЕРГО», расположенное на территории Республики Крым, в составе необоротных (в том числе нематериальных) и оборотных активов, находящихся на его балансовом и забалансовом учёте, учтено как собственность Республики Крым.

Распоряжением Совета министров Республики Крым от 21.01.2015г. № 6-р с изменениями и дополнениями (распоряжение Совета министров Республики Крым от 24.01.2017г. № 44-р) вышеуказанное имущество закреплено за ГУП РК «Крымэнерго» на праве хозяйственного ведения, пунктом 2 которого установлено, что право хозяйственного ведения на имущество, указанное в приложении к распоряжению Совета министров Республики Крым от 21 января 2015 года № 6-р «О закреплении имущества», возникает у Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» с даты вступления в силу настоящего распоряжения.

ГУП РК «Крымэнерго» осуществляется работа по приведению бухгалтерской документации в соответствии с распоряжением № 44-р.

Во исполнение указанного распоряжения, а также приказа Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 22 января 2015 года № 3 «О вопросах управления имуществом Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго», вышеуказанное имущество было проинвентаризировано и на основании соответствующих актов приема-передачи поставлено на баланс ГУП РК «Крымэнерго». Однако по настоящий момент не прошло государственную регистрацию.

### **Критерий 1.**

ГУП РК «Крымэнерго» имеет на срок не менее долгосрочного периода регулирования подстанции и трансформаторные подстанции с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности с суммой номинальной мощности – 7865,98 МВА без учета номинальной мощности силовых трансформаторов в трансформаторных ТП, КТП напряжением 1-20 кВ.

Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования подстанциями и трансформаторными подстанциями с установленными силовыми

трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым подтверждается актами приема – передачи основных средств от 31.01.2015г. министерством топлива и энергетики Республики Крым ГУП РК «Крымэнерго», согласно приказа министерства топлива и энергетики Республики Крым от 22.01.2015г. № 3.

## **Критерий 2.**

ГУП РК «Крымэнерго» имеет на срок не менее долгосрочного периода регулирования воздушные и кабельные линии электропередач:

Высокого напряжения (ВН) – 110 кВ и выше воздушных линий протяженностью – 2460,093 км.

Среднего первого напряжения (СН1) – 35 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 3426,09 км.

Среднего второго напряжения (СН2) - 1 - 20 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 13185,9 км.

Низкого напряжения (НН) – ниже 1 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 12471,0 км.

Общей протяженностью – 31543,083 км.

Сумма протяженностей воздушных и кабельных линий электропередач по трассе составляет не менее 15 км (в соответствии с п. 2 ред. Постановлением Правительства РФ от 17.10.2016 № 1056). Право законного владения трансформаторными подстанциями, воздушными и кабельными линиями подтверждено актами приема – передачи основных средств, но не зарегистрировано должным образом.

По мнению экспертов, **критерии 1 и 2 выдержаны частично.**

Для утверждения тарифа на передачу электрической энергии ГУП РК «Крымэнерго» в целях определения количества условных единиц представило следующие электроустановки:

- |     |  |        |
|-----|--|--------|
| 1.  | Подстанции напряжением 330 кВ              | – 4.   |
| 2.  | Подстанции напряжением 220 кВ              | – 10.  |
| 3.  | Подстанции напряжением 110 кВ              | – 75.  |
| 4.  | Подстанция напряжением 35 кВ               | – 198. |
| 5.  | Силовых трансформаторов 330 кВ             | – 7.   |
| 6.  | Силовых трансформаторов 220 кВ             | – 25.  |
| 7.  | Силовых трансформаторов 110 кВ             | – 152. |
| 8.  | Силовых трансформаторов 35 кВ              | – 413. |
| 9.  | Силовых трансформаторов 1-20 кВ            | – 592. |
| 10. | Воздушных (элегазовых) выключателей 330 кВ | – 19.  |
| 11. | Воздушных (элегазовых) выключателей 220 кВ | – 25.  |
| 12. | Воздушных (элегазовых) выключателей 110 кВ | – 95.  |
| 13. | Воздушных (элегазовых) выключателей 35 кВ  | – 4.   |

14.	Воздушных (элегазовых) выключателей 1-20 кВ	– 32.
15.	Масляных (вакуумных) выключателей 220 кВ	– 20.
16.	Масляных (вакуумных) выключателей 110 кВ	– 98.
17.	Масляных (вакуумных) выключателей 35 кВ	– 929.
18.	Масляных (вакуумных) выключателей 1-20 кВ	– 5574.
19.	Отделителей с короткозамыкателями 220 кВ	– 10.
20.	Отделителей с короткозамыкателями 110 кВ	– 83.
21.	Отделителей с короткозамыкателями 35 кВ	– 5.
22.	Выключателей нагрузки 1-20 кВ	– 12412.
23.	Синхронный компенсатор мощности 50 Мвар	– 4.
24.	Статистические конденсаторы 110-330 кВ	– 27,42.
25.	Статистические конденсаторы 35 кВ	– 23,04.
26.	Статистические конденсаторы 1-20 кВ	– 4,28.
27.	Мачтовых трансформаторных подстанций 1-20 кВ	– 40.
28.	Однотрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП 1-20 кВ	– 6767.
29.	Двухтрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП 1-20 кВ	– 1942.
30.	Однотрансформаторных подстанций 35/0,4 кВ	– 6.
31.	Воздушных линий напряжением 330 кВ одноцепных на металлических опорах	– 130,913 км.
32.	Воздушных линий напряжением 330 кВ одноцепных на железобетонных опорах	– 358,89 км.
33.	Воздушных линий напряжением 330 кВ двухцепных на металлических опорах	– 0,23 км.
34.	Воздушных линий напряжением 220 кВ одноцепных на металлических опорах	– 64,902 км.
35.	Воздушных линий напряжением 220 кВ одноцепных на железобетонных опорах	– 505,368 км.
36.	Воздушных линий напряжением 220 кВ двухцепных на металлических опорах	– 15,4 км.
37.	Воздушных линий напряжением 220 кВ двухцепных на железобетонных опорах	– 14,8 км.
38.	Воздушных линий напряжением 110 кВ одноцепных на металлических опорах	– 196,796 км.
39.	Воздушных линий напряжением 110 кВ одноцепных на железобетонных опорах	– 637,342 км.
40.	1. Воздушных линий напряжением 110 кВ двухцепных на металлических опорах	– 63,486 км.
41.	1. Воздушных линий напряжением 110 кВ двухцепных на железобетонных опорах	– 471,966 км.

42.	1. Воздушных линий напряжением 35 кВ одноцепных на металлических опорах	– 60,4 км.
43.	1. Воздушных линий напряжением 35 кВ одноцепных на железобетонных опорах	– 2542,7 км.
44.	1. Воздушных линий напряжением 35 кВ двухцепных на металлических опорах	– 21,9 км.
45.	1. Воздушных линий напряжением 35 кВ двухцепных на железобетонных опорах	– 799,69 км.
46.	1. Кабельных линий напряжением 20-35 кВ	– 1,4 км.
47.	1. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на деревянных опорах с железобетонными пасынками	– 112,7 км.
48.	1. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных и металлических опорах	– 10339,2 км.
49.	1. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ	– 2734,0 км.

Что по представленным данным ГУП РК «Крымэнерго» составляет – 161203,3 условных единиц,

В том числе по ВН - 24155,0 условных единиц,  
по СН1 – 26188,03 условных единиц,  
по СН2 – 89387,27 условных единиц,  
по НН – 21473,0 условных единиц.

При этом при проведении анализа представленных материалов экспертами выявлено, что актами приема – передачи не приняты следующие электроустановки:

- Подстанции напряжением 330 кВ – 4.
- Подстанции напряжением 220 кВ – 10.
- Подстанции напряжением 110 кВ – 75.
- Подстанция напряжением 35 кВ – 198.
- Воздушные (элегазовые) выключатели 330 кВ – 19.
- Воздушные (элегазовые) выключатели 220 кВ – 25.
- Воздушные (элегазовые) выключатели 110 кВ – 95.
- Воздушные (элегазовые) выключатели 35 кВ – 4.
- Воздушные (элегазовые) выключатели 1-20 кВ – 32.
- Масляные (вакуумные) выключатели 220 кВ – 20.
- Масляные (вакуумные) выключатели 110 кВ – 98.
- Масляные (вакуумные) выключатели 35 кВ – 929.
- Масляные (вакуумные) выключатели 1-20 кВ – 5574.
- Отделители с короткозамыкателями 220 кВ – 10.
- Отделители с короткозамыкателями 110 кВ – 83.
- Отделители с короткозамыкателями 35 кВ – 5.

- Выключатели нагрузки 1-20 кВ – 12412.
- Синхронные компенсаторы мощности 50 Мвар – 4.
- Статистические конденсаторы 110-330 кВ – 27,42.
- Статистические конденсаторы 35 кВ – 23,04.
- Статистические конденсаторы 1-20 кВ – 4,28.

На основании анализа представленных актов приема – передачи основных фондов экспертами установлено получение, тем самым и право владения ГУП РК «Крымэнерго» следующих электроустановок:

- Силовых трансформаторов 330 кВ – 7.
- Силовых трансформаторов 220 кВ – 25.
- Силовых трансформаторов 110 кВ – 149.
- Силовых трансформаторов 35 кВ – 372.
- Силовых трансформаторов 1-20 кВ – 577.
- Мачтовых трансформаторных подстанций 1-20 кВ – 34.
- Однотрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП 1-20 кВ – 6767.
- Двухтрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП 1-20 кВ – 1794.
- Однотрансформаторных подстанций 35/0,4 кВ – 6.
- Воздушных линий напряжением 330 кВ одноцепных на металлических опорах – 130,913 км.
- Воздушных линий напряжением 330 кВ одноцепных на железобетонных опорах – 358,89 км.
- Воздушных линий напряжением 330 кВ двухцепных на металлических опорах – 0,23 км.
- Воздушных линий напряжением 220 кВ одноцепных на металлических опорах – 64,902 км.
- Воздушных линий напряжением 220 кВ одноцепных на железобетонных опорах – 505,368 км.
- Воздушных линий напряжением 220 кВ двухцепных на металлических опорах – 15,4 км.
- Воздушных линий напряжением 220 кВ двухцепных на железобетонных опорах – 14,8 км.
- Воздушных линий напряжением 110 кВ одноцепных на металлических опорах – 196,796 км.
- Воздушных линий напряжением 110 кВ одноцепных на железобетонных опорах – 637,342 км.
- Воздушных линий напряжением 110 кВ двухцепных на металлических опорах – 63,486 км.
- Воздушных линий напряжением 110 кВ двухцепных на железобетонных опорах – 471,966 км.

Воздушных линий напряжением 35 кВ одноцепных на металлических опорах – 60,4 км.

Воздушных линий напряжением 35 кВ одноцепных на железобетонных опорах – 2542,7 км.

Воздушных линий напряжением 35 кВ двухцепных на металлических опорах – 21,9 км.

Воздушных линий напряжением 35 кВ двухцепных на железобетонных опорах – 799,69 км.

Кабельных линий напряжением 20-35 кВ – 1,4 км.

Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на деревянных опорах с железобетонными пасынками – 112,7 км.

Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных и металлических опорах – 10339,2 км.

Кабельных линий напряжением 3-10 кВ – 2734,0 км.

Что для ГУП РК «Крымэнерго» составит – 74845,83 условных единиц,

В том числе по ВН - 5481,29 условных единиц,

по СН1 – 5183,54 условных единиц,

по СН2 – 42708,0 условных единиц,

по НН – 21473,0 условных единиц.

Данные электроустановки в такой комплектации, по мнению экспертов не способны осуществлять распределение и передачу электрической энергии в административных границах Республики Крым по причине своей ограниченности в функциях.

Для расчета условных единиц ГУП РК «Крымэнерго» эксперты считают необходимым принять следующие электроустановки:

1. Подстанции напряжением 330 кВ – 4.
2. Подстанции напряжением 220 кВ – 10.
3. Подстанции напряжением 110 кВ – 75.
4. Подстанция напряжением 35 кВ – 198.
5. Силовых трансформаторов 330 кВ – 7.
6. Силовых трансформаторов 220 кВ – 25.
7. Силовых трансформаторов 110 кВ – 152.
8. Силовых трансформаторов 35 кВ – 407.
9. Силовых трансформаторов 1-20 кВ – 589.
10. Воздушных (элегазовых) выключателей 330 кВ – 19.
11. Воздушных (элегазовых) выключателей 220 кВ – 25.
12. Воздушных (элегазовых) выключателей 110 кВ – 95.
13. Воздушных (элегазовых) выключателей 35 кВ – 4.
14. Воздушных (элегазовых) выключателей 1-20 кВ – 29.
15. Масляных (вакуумных) выключателей 220 кВ – 20.
16. Масляных (вакуумных) выключателей 110 кВ – 98.



17. Масляных (вакуумных) выключателей 35 кВ – 896.
18. Масляных (вакуумных) выключателей 1-20 кВ – 5574.
19. Отделителей с короткозамыкателями 220 кВ – 10.
20. Отделителей с короткозамыкателями 110 кВ – 83.
21. Отделителей с короткозамыкателями 35 кВ – 5.
22. Выключателей нагрузки 1-20 кВ – 12412.
23. Синхронный компенсатор мощности 50 Мвар – 4.
24. Статистические конденсаторы 110-330 кВ – 27,42.
25. Статистические конденсаторы 35 кВ – 22,74.
26. Статистические конденсаторы 1-20 кВ – 4,28.
27. Мачтовых трансформаторных подстанций 1-20 кВ – 40.
28. Однотрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП  
1-20 кВ – 6767.
29. Двухтрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП  
1-20 кВ – 1942.
30. Однотрансформаторных подстанций 35/0,4 кВ – 6.
31. Воздушных линий напряжением 330 кВ одноцепных на  
металлических опорах – 130,913 км.
32. Воздушных линий напряжением 330 кВ одноцепных на  
железобетонных опорах – 358,89 км.
33. Воздушных линий напряжением 330 кВ двuceпных на  
металлических опорах – 0,23 км.
34. Воздушных линий напряжением 220 кВ одноцепных на  
металлических опорах – 64,902 км.
35. Воздушных линий напряжением 220 кВ одноцепных на  
железобетонных опорах – 505,368 км.
36. Воздушных линий напряжением 220 кВ двuceпных на  
металлических опорах – 15,4 км.
37. Воздушных линий напряжением 220 кВ двuceпных на  
железобетонных опорах – 14,8 км.
38. Воздушных линий напряжением 110 кВ одноцепных на  
металлических опорах – 196,796 км.
39. Воздушных линий напряжением 110 кВ одноцепных на  
железобетонных опорах – 637,342 км.
40. Воздушных линий напряжением 110 кВ двuceпных на  
металлических опорах – 63,486 км.
41. Воздушных линий напряжением 110 кВ двuceпных на  
железобетонных опорах – 471,966 км.
42. Воздушных линий напряжением 35 кВ одноцепных на  
металлических опорах – 60,4 км.

43. Воздушных линий напряжением 35 кВ одноцепных на железобетонных опорах – 2542,7 км.

44. Воздушных линий напряжением 35 кВ двухцепных на металлических опорах – 21,9 км.

45. Воздушных линий напряжением 35 кВ двухцепных на железобетонных опорах – 799,69 км.

46. Кабельных линий напряжением 20-35 кВ – 1,4 км.

47. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на деревянных опорах с железобетонными пасынками – 112,7 км.

48. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных и металлических опорах – 10339,2 км.

49. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ – 2734,0 км.

Что для ГУП РК «Крымэнерго» составит – 161007,35 условных единиц,

В том числе по ВН - 24155,0 условных единиц,

по СН1 – 25963,51 условных единиц,

по СН2 – 89415,84 условных единиц,

по НН – 21473,0 условных единиц.

### **Критерий 3.**

ГУП РК «Крымэнерго» соответствует критерию, так как за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения ГКЦТ РК понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также факты предоставления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

### **Критерий 4.**

ГУП РК «Крымэнерго» представлена информация о выделенном абонентском номере для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

### **Критерий 5.**

ГУП РК «Крымэнерго» имеет официальный сайт в сети интернет <http://gup-krymenergo.crimea.ru/>

### **Критерий 6.**

Во владении и (или) пользовании ГУП РК «Крымэнерго» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Крым и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству

электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Вывод: В полном объеме ГУП РК «Крымэнерго» не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, но, по мнению экспертов, при принятии решения необходимо учитывать тот факт, что по состоянию на дату составления экспертного заключения ни одна из сетевых организаций Республики Крым не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям как по объективным так и по субъективным причинам.

В этой связи, разумеется, Комитет будет вынужден принимать решения по тарифам на услуги по передаче электрической энергии в отношении ТСО Республики Крым с оговорками.

Следовательно, по мнению экспертов, при принятии решения в отношении всех ТСО Республики Крым необходимо руководствоваться, в том числе Федеральным закон от 26.07.2006 N 135-ФЗ "О защите конкуренции" в части недопущения дискриминационных условий (дискриминационные условия - условия доступа на товарный рынок, условия производства, обмена, потребления, приобретения, продажи, иной передачи товара, при которых хозяйствующий субъект или несколько хозяйствующих субъектов поставлены в неравное положение по сравнению с другим хозяйствующим субъектом или другими хозяйствующими субъектами).

## **2. Оценка финансового состояния и основных технико-экономических показателей за предыдущие периоды ГУП РК «Крымэнерго».**

Предприятие было создано в 2014 году и в полном объеме финансово-хозяйственную деятельность начало осуществлять с февраля 2015 года. Для анализа финансового состояния Комитетом рассмотрены бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2016 год, представленные в тарифном предложении предприятия на долгосрочный период, который начинается с 2018 года.

Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Достоверность данных, приведенных в сопроводительных материалах к заявке об установлении тарифов, подтверждена личной подписью руководителя и его заместителей. Печать организации на части документов отсутствует.

Ответственность за достоверность представленных документов несет руководитель предприятия. Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ГУП РК «Крымэнерго» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

В соответствии с предоставленной отчетностью:

- Выручка за 2016 год в целом по предприятию составила – 12 762 763 тыс. руб.
- Себестоимость продаж – 12 673 691 тыс. руб.
- Валовая прибыль - 89 072 тыс. руб.
- Прибыль от продаж – 167 040 тыс.руб.
- Прочие доходы – 1 270 666 тыс. руб.
- Прочие расходы – 894 479 тыс.руб.
- Чистая прибыль– 225 095 тыс. руб.

## **2.1. Анализ основных технико-экономических показателей**

Основные технико-экономические показатели организации представлены в таблице ПЗ.1, ПЗ.2 и Таблице 1.

Таблица П 3.1

### **Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения распределительных электрических сетей ГУП РК "Крымэнерго"**

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор распределительных электрических сетей ГУП РК "Крымэнерго"**

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество	Материал опор	Период регулирования (на 1 января 2018 г.)
-----	----------------	------------	---------------	--

		цепей на опоре		Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7=5х6/100
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00	130,913	301,10
			ж/бетон	170,00	358,890	610,11
		2	металл	290,00	0,230	0,67
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00	64,902	136,29
			ж/бетон	140,00	505,368	707,52
		2	металл	270,00	15,400	41,58
			ж/бетон	180,00	14,800	26,64
	110-150	1	дерево	180,00		0,00
			металл	160,00	196,796	314,87
			ж/бетон	130,00	637,342	828,54
		2	металл	190,00	63,486	120,62
			ж/бетон	160,00	471,966	755,15
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
<b>ВН, всего</b>					2460,093	<b>3 843,09</b>
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00	60,400	84,56
			ж/бетон	120,00	2542,700	3 051,24
		2	металл	180,00	21,900	39,42
			ж/бетон	150,00	799,690	1 199,54
	1 - 20	-	дерево	160,00		
			дерево на ж/б пасынках	140,00	112,700	157,78
			ж/бетон, металл	110,00	10339,200	11 373,12
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00	1,400	6,58
	3 - 10	-	-	350,00	2734,000	9 569,00
<b>СН-1, всего</b>					3426,090	<b>4 381,34</b>
<b>СН-2, всего</b>					13229,602	<b>21 099,90</b>
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00	215,700	560,82
			дерево на ж/б пасынках	220,00	938,900	2 065,58
			ж/бетон, металл	150,00	9756,400	14 634,60
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	1560,000	4 212,00
<b>НН, всего</b>					12471,000	<b>21 473,00</b>
<b>Итого</b>		<b>Всего</b>			31586,785	<b>50 845,40</b>
		<b>ВН</b>			2460,093	<b>3 843,09</b>
		<b>СН1</b>			3426,090	<b>4 381,34</b>
		<b>СН2</b>			13229,602	<b>21 099,90</b>
		<b>НН</b>			12471,000	<b>21 473,00</b>

**Объем подстанций 35-110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и  
распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах  
распределительных электрических сетей ГУП РК "Крымэнерго"**

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования (на 1 января 2018 г.)		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условны х единиц
	2	3	4	5	6	7 = 5 x 6
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00	4,00	1 000,00
			220	210,00	10,00	2 100,00
			110-150	105,00	75	7 875,00
			35	75,00	198	14 850,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00	7,00	126,00
			220	14,00	25,00	350,00
			110-150	7,80	152	1 185,60
			35	2,10	407	854,70
			1-20	1,00	589	589,00
3	Воздушный (элегазовый) выключатель	3 фазы	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00	19,00	1 254,00
			220	43,00	25,00	1 075,00
			110-150	26,00	95	2 470,00
			35	11,00	4	44,00
			1-20	5,50	29	159,50
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00	20,00	460,00
			110-150	14,00	98	1 372,00
			35	6,40	896	5 734,40
			1-20	3,10	5 574	17 279,40
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00	10,00	190,00
			110-150	9,50	83	788,50
			35	4,70	5	23,50
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	12 412	28 547,60
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00	4,00	192,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.			27,42	65,81
			35	2,40	22,74	54,58
			1-20	2,40	4,28	10,27
10	Мачтовая (столбовая)	ТП	1-20	2,50	40	100,00

	ТП					
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	6 767	15 564,10
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	1 942	5 826,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	6	21,00
14	<b>Итого</b>		<b>Всего</b>			<b>110 161,96</b>
			<b>ВН</b>			<b>20 311,91</b>
			<b>СН1</b>			<b>21 582,18</b>
			<b>СН2</b>			<b>68 267,87</b>
			<b>НН</b>			<b>0,00</b>

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по объемам полезного отпуска по распределительным сетям – 4536,14 млн.кВтч. Экспертами произведена сверка с выписками из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Республике Крым на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП. Согласно прогнозному балансу на 2018 год объем электропотребления покупателями ГУП РК «Крымэнерго» - 5591,14 млн.кВт.ч., в т.ч. – 5441,93 млн.кВт.ч.– ОПТ и 149,21 млн.кВт.ч – РОЗН.

ГУП РК «Крымэнерго» 27.12.2017 года обратилось в Комитет по вопросу необходимости корректировки объемов полезного отпуска потребителям на 2018 год. Ходатайство предприятие аргументировало тем, что в объем прогнозного электропотребления покупателей включена выработка электроэнергии генераторами, установленными на площадках ПАО «Крымский содовый завод» и Армянский филиал ООО «Титановые инвестиции» в объеме 177 млн. кВтч. - электроэнергия отпускаемая с шин генераторов указанных организаций, которая поступает в токоприемники, подключенные непосредственно к шинам генераторов. Купля-продажа электроэнергии, производимой генераторами ПАО «Крымский содовый завод» и Армянский филиал ООО «Титановые инвестиции», на оптовом либо розничном рынке не осуществляется и в объем величины полезного отпуска потребителям ГУП РК «Крымэнерго» не включается.

27 декабря 2017 года под руководством заместителя Председателя Комитета – Чекалиной А.И. было проведено рабочее совещание с ГУП РК «Крымэнерго», на котором было принято решение о необходимости корректировки утвержденного ФАС РФ объема полезного отпуска по категории «прочие потребители».

Таким образом, экспертами при определении тарифа на передачу электроэнергии сетями ГУП РК «Крымэнерго» объем полезного отпуска был уменьшен на 168 млн. кВтч с учетом предложений предприятия по решению, принятому в ходе рабочего совещания.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) при ее передаче по электрическим сетям, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определена Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» в размере 981 750,00 тыс. кВт ч. с учетом:

- фактического уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ГУП РК «Крымэнерго» за 2016 год;

- величины планового отпуска электрической энергии в сеть ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год;

- данных Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2018 год

### 3. Анализ качества работ и услуг, оказываемых ГУП РК «Крымэнерго»

Согласно нормам действующего законодательства ГУП РК «Крымэнерго» в качестве территориальной сетевой организации должна обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителями уровень качества и надежности электроснабжения (таблица 2), а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Таблица 1

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ГУП РК «Крымэнерго»	2018	0,1693	0	0,8975
	2019	0,1668	0	0,8975
	2020	0,1643	0	0,8975

Показатели качества и надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Методическими указаниями Минэнерго России от 27.10.2014 № 718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для



организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

#### **4. Анализ предложений ГУП РК «Крымэнерго» о размере необходимой валовой выручки для осуществления услуг по передаче электроэнергии распределительными сетями на долгосрочный период, который начинается с 2018 года.**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии подлежат государственному регулированию. В соответствии с п.6 Основ ценообразования, субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по видам деятельности. **Для расчета тарифа на 2018 год принимались во внимание только экономически обоснованные, документально подтвержденные плановые расходы на 2018 год, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами РФ.**

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Для анализа экономической обоснованности расходов (затрат), учтенных при формировании тарифов по передаче электрической энергии, фактических расходов при осуществлении регулируемого вида деятельности, предприятием представлены копии следующих документов:

##### **1. Учредительные документы**

- . - устав предприятия (ГУП РК «Крымэнерго»);
- свидетельство о государственной регистрации юридического лица
- свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения;
- уведомление о присвоении кода по общероссийскому классификатору;
- Постановление Госсовета Республики Крым «О создании ГУП РК «Крымэнерго» от 11 апреля 2014 г. № 2006-6/14;
- Распоряжение Совета Министров Республики Крым от 30 апреля 2014 г. № 371-р;
- Постановление Госсовета Республики Крым «О составе имущества, принадлежащего Автономной Республике Крым» от 4 апреля 2014 г. № 1967-6/14;
- лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 14 мая 2014 г.
- Извещение о регистрации в качестве страхователя в Фонде социального страхования Российской Федерации от 15.08.2014 г.
- Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 01.01.2017г.
- копия приказа об учетной политике;
- . - бухгалтерский баланс форма № 1 на 31 декабря 2016 год ГУП РК «Крымэнерго»;
- . - отчет о финансовых результатах за 2016 год ГУП РК «Крымэнерго»;

2. Тарифная заявка для установления тарифов на передачу электроэнергии

3. Показатели раздельного учета по форме «Отчет о прибылях и убытках»

4. Расшифровка показателей по виду деятельности «Оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям»

5. Расшифровка расходов субъекта естественных монополий (Таблица 1.6.)

6. Алгоритм распределения косвенных затрат по видам деятельности

7. Положение об установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

8. Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ГУП РК «Крымэнерго» Республика Крым (Таблица № П1.3.)

9. Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ГУП РК «Крымэнерго» г. Севастополь (Таблица № П1.3.)

10. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН Республика Крым (Таблица №П1.4.)
11. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН г.Севастополь (Таблица №П1.4.)
12. Электрическая мощность по диапазонам напряжения Республика Крым (Таблица №П1.5.)
13. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей (Таблица №П1.6.)
14. Расчет стоимости покупной энергии на технологические цели (Таблица №П1.12.)
15. Смета расходов (Таблица №П1.15.)
16. Расчет расходов на оплату труда (Таблица №П1.16.)
17. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица №П1.17)
18. Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередачи и подстанциям Республика Крым (Таблица №П1.17.1.)
19. Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица №П1.18.2.)
20. Расчет источников финансирования капитальных вложений (Таблица №П1.20.)
21. Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) Республика Крым (Таблица №П1.20.3)
22. Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица №П1.21.3)
23. Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (Таблица №П1.24.)
24. Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица №П1.25.)
25. Расчет экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица №П1.27)
26. Расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения Республика Крым (Таблица №П.2.1.)
27. Расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения Республика Крым (Таблица №П.2.2.)
28. Приложение №1 Расчет численности персонала
29. Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (Таблица №П 1.30.)

30. Пояснительная записка к заявлению ГУП РК «Крымэнерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии

#### ***4.1. Анализ предложений ГУП РК «Крымэнерго» о величине расходов, входящих в состав подконтрольных***

В соответствии с Основами ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» подконтрольные расходы на услуги по передаче электроэнергии сетями на долгосрочный период, который начинается с 2018 год – **3309906,81 тыс.руб., в том числе:**

- **Расходы на вспомогательные материалы.**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на вспомогательные материалы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **495123,05 тыс.руб.** План производства работ предприятием представлен. Согласно предоставленному плану объем средств, необходимых для производства работ по капитальному и текущему ремонтам и техобслуживанию на вспомогательные материалы и ГСМ, который подтвержден обосновывающими материалами – **297761,41 тыс.руб.** С учетом того, что предприятием представлены обосновывающие материалы включению в состав расходов, учитываемых в тарифе на вспомогательные материалы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования подлежит **сумма 297761,41 тыс.руб. Предложения предприятия уменьшены на 197361,64 тыс.руб.**

- **Расходы на ремонт основных средств.**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на ремонт основных средств в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **297074,00 тыс.руб.** План производства работ предприятием представлен. Согласно предоставленному плану объем средств, необходимых для производства работ по капитальному и текущему ремонтам и техобслуживанию подрядным способом – **297074,00 тыс.руб.** С учетом того, что предприятием представлены обосновывающие материалы включению в состав расходов, учитываемых в тарифе подлежит сумма в полном объеме. Сумма расходов на

ремонт основных средств учтенная экспертами в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляет **297074,00 тыс.руб.**

- **Расходы на оплату труда**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на оплату труда в 2018 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования ГУП РК «Крымэнерго» на долгосрочный период регулирования составляет - **3691896,37 тыс.руб.** Оплата труда в соответствии со статьей 129 Трудового кодекса РФ - вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера) и стимулирующие выплаты.

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса-дефлятора.

Для анализа ГУП РК «Крымэнерго» предоставлена копия штатного расписания предприятия, утвержденного приказом Генерального директора ГУП РК «Крымэнерго» № 104 от 31 января 2017 года. Предоставлены копии статистической формы № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников». Предоставлена копия «Положения об оплате труда ГУП РК «Крымэнерго»», утвержденного приказом директора № 71 от 29 января 2016 года и приказом №103 от 31.01.2017 «О внесении изменений в Положение об оплате труда работников ГУП РК «Крымэнерго». Предоставлен расчет расходов на оплату труда на 2018 год в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования, согласно которому численность – 7021,9 человек, среднемесячный доход на одного работника – 23,96 тыс. рублей. С учетом требований п.26 Основ ценообразования, экспертами в расчете учитывалась фактическая численность работников в количестве – 5281 человек исходя из утвержденной Комитетом численности на 2017 год, со средней заработной платой – 32,42 с учетом индекса потребительских цен. Предложения ГУП РК «Крымэнерго» в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования ГУП РК «Крымэнерго» на долгосрочный период регулирования в

2018 году по расходам на оплату труда уменьшены на 1555195,32 тыс рублей и признаны в размере – 2136701,05 тыс.руб.

- **Расходы на работы и услуги производственного характера.**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» работы и услуги производственного характера в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **31446,33 тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на вспомогательные материалы на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен. Расходы по данной статье включают в себя: услуги по поверки приборов, техническое обслуживание транспортных средств, затраты на перевозку железнодорожным транспортом, техобслуживание газового оборудования, услуги по обеспечению промышленной безопасности.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на работы и услуги производственного характера в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования уменьшены на 16655,49 тыс рублей и признаны в размере – 14790,84 тыс.руб.

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда**

Согласно предложений ГУП РК «Крымэнерго» расходы на обеспечение нормальных условий труда в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **23941,79 тыс.руб.** В состав расходов входят затраты на охрану труда, обязательный медосмотр, аттестацию рабочих мест.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» расходы на обеспечение нормальных условий труда в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования уменьшены на 2459,11 тыс рублей и признаны в размере – 21482,68 тыс.руб.

- **Расходы на командировки**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» командировочные расходы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **35454,38 тыс.руб.** Расчет расходов представлен. Эксперты сочли обоснованным

оставить размер расходов на командировки на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на командировки в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования признаны экспертами **в размере – 19448,11 тыс.руб.**

- **Расходы на обучение**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на обучение в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **15470,6 тыс.руб.** Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на обучение на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на обучение в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования признаны экспертами **в размере – 4818,82 тыс.руб.**

- **Расходы на страхование**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на страхование в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **5199,68 тыс.руб.** Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на обучение на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен. В расчете статьи «Страхование» учтены обязательные виды страхования: страхование автотранспорта, страхование гражданской ответственности владельцев опасного производственного объекта.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на страхование в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования признаны экспертами **в размере – 3898,71 тыс.руб.**

- **Расходы на охрану и пожарную безопасность**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на охрану и пожарную безопасность в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **135915,84 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен. Планирование расходов по данной статье производится исходя из определенного в результате прохождения

категорирования объектов количества постов на основании стоимости, подтвержденной договорами на предоставление услуг охраны.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на охрану и пожарную безопасность в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования признаны экспертами **уменьшены на 34224,47 тыс рублей и признаны в размере – 101691,37 тыс.руб.**

- **Расходы на юридические услуги**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на юридические услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **160,61 тыс.руб.** Пояснения не представлены. Расчет расходов представлен. Эксперты сочли обоснованным исключить из тарифа на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на долгосрочный период регулирования в 2018 году данные расходы в полном объеме.

- **Расходы на услуги связи**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на услуги связи в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **16686,8 тыс.руб.** Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на услуги связи на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на услуги связи в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования признаны экспертами **в размере – 12406,54 тыс.руб.**

- **Расходы на коммунальные платежи**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на коммунальные платежи в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **18942,12 тыс.руб.** Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на услуги связи на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на коммунальные платежи в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования признаны экспертами **в размере – 10192,25 тыс.руб.**

- **Расходы на банковские услуги**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на банковские услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год,



с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **978,95 тыс.руб.** Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на услуги связи на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на банковские услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования признаны экспертами **в размере – 883,33 тыс.руб.**

- **Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составляют – **57074,91 тыс.руб.** Расчет расходов представлен в целом по предприятию. Экспертами произведен перерасчет расходов по видам деятельности. Вместе с тем, предприятием не учтено распределение расходов с учетом предоставления услуг сетями на территориях 2-х субъектов. Экспертами был произведен перерасчет согласно объемам полезного отпуска по каждому субъекту.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на электроэнергию на хозяйственные нужды в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 4350,26 тыс.руб.** и признаны экспертами **в размере – 52724,65 тыс.руб.**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» **прочие подконтрольные расходы** на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования, в 2018 году составят – **1 262 613,02 тыс.руб., экспертами признаны данные расходы в сумме – 336 033,035 тыс.руб., в том числе:**

- **Расходы на переоценку основных средств**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на переоценку основных средств в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **48 150,98 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен. Данные расходы являются не обязательной хозяйственной операцией, в связи с чем не подлежат возмещению за счет тарифа.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на переоценку основных средств в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **исключены в полном объеме, как не обоснованные.**

- **Расходы на подписку и техническую литературу**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на подписку и техническую литературу в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **1 721,11 тыс.руб.** Эксперты проанализировали расчет и обосновывающие материалы, предоставленные ГУП РК «Крымэнерго». Предоставленный перечень содержит все необходимые издания, без учета литературы, закупленной предприятием в 2016 году. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на уровне фактических расходов ГУП РК «Крымэнерго» на 2016 год, с учетом индексов потребительских цен.

Сумма на подписку и техническую литературу в 2018 году экспертами комитета была **уменьшена на 990,55 и принята в размере 730,56 тыс.руб.**

- **Расходы на обслуживание пожарной сигнализации, ЧС**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на обслуживание пожарной сигнализации, ЧС в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **878,81 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на обслуживание пожарной сигнализации, ЧС в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны экономически обоснованными в размере – 878,81 тыс.руб.**

- **Расходы на инвентаризацию земли**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на инвентаризацию земли в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **55 927,54 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен. Данные расходы являются не обязательной хозяйственной операцией, в связи с чем не подлежат возмещению за счет тарифа.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на инвентаризацию земли в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **исключены в полном объеме.**

- **Расходы на госпошлину**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на госпошлину в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **56 827,92 тыс.руб.** В

состав расходов на оплату государственной пошлины включены затраты на оплату государственной пошлины, в части регистрации прав на недвижимое имущество. Количество объектов, непосредственно участвующих в передаче электроэнергии по сетям 2228, обоснованная стоимость 22000 руб.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на госпошлину в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 7 811,92 тыс рублей и признаны в размере – 49 016,00 тыс.руб.**

- **Расходы на сопровождение программного обеспечение**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на сопровождение программного обеспечения в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **53 314,10 тыс.руб.** тыс.руб. Пояснения представлены. Расчет расходов представлен. Расчет расходов представлен в целом по предприятию. Экспертами произведен перерасчет расходов по видам деятельности.

Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на уровне фактических расходов ГУП РК «Крымэнерго» на 2016 год, с учетом индексов потребительских цен.

Сумма на сопровождение программного обеспечения в 2018 году экспертами комитета была **уменьшена на 46 767,42 и принята в размере 6 546,68 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги БТИ**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на услуги БТИ в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **508 548,01 тыс.руб.** Пояснения представлены. Экспертами сделан перерасчет с учетом представленных договоров.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на услуги БТИ в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 378 773,88 тыс рублей и признаны в размере – 122 774,13 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги ГАИ**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на услуги ГАИ в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **1 286,64 тыс.руб.** С целью недопущения необоснованных расходов, экспертами была проиндексирована сумма расходов ожидаемых в 2017 году.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на услуги ГАИ в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 397,34 тыс рублей и признаны в размере – 889,30 тыс.руб.**

- **Расходы на утилизацию отходов**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на утилизацию отходов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **991,41 тыс.руб.**

Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на уровне фактических расходов ГУП РК «Крымэнерго» на 2016 год, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на утилизацию отходов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 225,10 тыс рублей и признаны в размере – 766,31 тыс.руб.**

- **Расходы на предоставление льгот, гарантий и компенсаций работникам**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на предоставление льгот, гарантий и компенсаций работникам в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **37 054,18 тыс.руб.** С целью недопущения необоснованных расходов, экспертами была проиндексирована сумма расходов ожидаемых в 2017 году.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на предоставление льгот, гарантий и компенсаций работникам в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 22 075,06 тыс рублей и признаны в размере – 14 979,12 тыс.руб.**

- **Расходы на разработку и согласование разрешительной документации и работ по обращению с отходами, по охране атмосферного воздуха**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на разработку и согласование разрешительной документации и работ по обращению с отходами, по охране атмосферного воздуха в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **3 282,10 тыс.руб.**

Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на уровне фактических расходов ГУП РК «Крымэнерго» на 2016 год, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» прочим расходам по охране окружающей среды в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 259465,00 тыс рублей и признаны в размере 687,45 тыс.руб.**

- **Прочие расходы по охране окружающей среды**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» прочие расходы по охране окружающей среды в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **158,49 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен. Данные расходы являются не обязательной хозяйственной операцией, в связи с чем не подлежат возмещению за счет тарифа.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» на прочие расходы по охране окружающей среды **исключены в полном объеме.**

- **Расходы на членские взносы в СРО, энергетические ассоциации**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на членские взносы в СРО, энергетические ассоциации в 2018 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **351,56 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен. Данные расходы являются не обязательной хозяйственной операцией, в связи с чем не подлежат возмещению за счет тарифа.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на членские взносы в СРО и энергетические ассоциации в 2018 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **исключены в полном объеме.**

- **Расходы на согласование границ охранных зон**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на согласование границ охранных зон в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **229 156,08 тыс.руб.** Пояснения представлены не в полном объеме. Экспертами был произведен перерасчет с учетом представленных материалов.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на согласование границ охранных зон в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 145 575,49 тыс рублей и признаны в размере 83 580,59 тыс.руб.**

- **Расходы на метеорологические услуги**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на метеорологические услуги в 2018 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **70,63 тыс.руб.** Данные расходы являются не обязательной хозяйственной операцией, в связи с чем не подлежат возмещению за счет тарифа.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» на метеорологические услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **исключены в полном объеме.**

- **Расходы на совместную эксплуатацию опор**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на совместную эксплуатацию опор в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **1 334,78 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на совместную эксплуатацию опор в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны в размере – 1334,78 тыс.руб.**

- **Расходы на переплет документов, архивная обработка документов**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на переплет документов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **1 414,47 тыс.руб.** Пояснения не представлены. Расчет расходов представлен.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на переплет документов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 1 223,82 тыс рублей и признаны в размере 190,65 тыс.руб.**

- **Расходы на техническое освидетельствование**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на техническое освидетельствование в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **127 109,90 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен. Экспертами сделан перерасчет в соответствии с подтверждающими документами.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на техническое освидетельствование в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 86812,823 тыс рублей и признаны в размере 40 297,077 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги по технической защите информации (создание АС класс 1 с КСЗИ 3 категории)**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на услуги по технической защите информации в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **75,00 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен. Данные расходы являются не обязательной хозяйственной операцией, в связи с чем не подлежат возмещению за счет тарифа.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» услуги по технической защите информации в 2018 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **исключены в полном объеме.**

- **Расходы на оценку объектов недвижимого имущества**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на оценку объектов недвижимого имущества в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **262,92 тыс.руб..** Данные расходы являются не обязательной хозяйственной операцией, в связи с чем не подлежат возмещению за счет тарифа.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на оценку объектов недвижимого имущества в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **исключены в полном объеме.**

- **Расходы на сертификацию электроэнергии**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на сертификацию электроэнергии году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **16 663,16 тыс.руб.** Экспертами был произведен перерасчет, в соответствии с представленными материалами.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на сертификацию электроэнергии в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 14 755,54 тыс руб. и признаны в размере 1 907,62 тыс.руб.**

- **Расходы по рекламе, публикациям в СМИ**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы по рекламе и публикациям в СМИ в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **1 532,71 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен. Вместе с тем, предприятием не учтено распределение расходов с учетом предоставления услуг по видам деятельности. Экспертами произведен перерасчет расходов по видам деятельности. Данные затраты относятся к сбытовой деятельности.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» услуги по рекламе и публикациям в СМИ в 2018 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **исключены в полном объеме.**

- **Выплаты на социальные мероприятия**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы по выплатам на социальные мероприятия в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **11 075,69 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по выплатам на социальные мероприятия в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны в размере – 11 075,69 тыс.руб.**

- **Плата за негативное воздействие на окружающую среду**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2018 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период



регулирования – **378,26 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по оплате за негативное воздействие на окружающую среду в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны в размере – 378,26 тыс.руб.**

#### ***4.2. Анализ предложений ГУП РК «Крымэнерго» о величине расходов, входящих в состав неподконтрольных затрат.***

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» неподконтрольные расходы на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018 года составят – **3 149 367,15 тыс.руб,**  
**в том числе:**

- Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов**

Постепенное изнашивание основных фондов и перенос ими при этом своей стоимости в производственную продукцию представляет собой стоимостное выражение физического (эксплуатационного и естественного) износа основных фондов. Стоимость основных фондов переносится на производимую продукцию в виде амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость продукции. Амортизационные отчисления являются одним из элементов текущих затрат на производство.

Согласно ст. 256 главы 25 Налогового кодекса РФ амортизируемым имуществом (то есть имуществом, стоимость которого погашается путем начисления амортизации) признается имущество, находящееся у организации на праве собственности и используемое им для извлечения дохода.

Амортизационные отчисления основных фондов предприятий производятся исходя из их первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством РФ нормами амортизационных отчислений.

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» амортизационные отчисления в 2018 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **1 494 950,89 тыс.руб.**

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на амортизацию в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 537 464,22 тыс рублей и признаны в размере – 957 486,67 тыс.руб как источник финансирования инвестиционной программы исходя из**

**фактических расходов за 9 месяцев 2017 года приведенных к годовому показателю.**

- **Расходы на оплату налога на имущество**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на оплату налога на имущество в 2018 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **102 997,24 тыс.руб.** Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на уровне фактических расходов ГУП РК «Крымэнерго» на 2016 год, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на оплату налога на имущество в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 42 361,11 тыс рублей и признаны в размере – 60 636,13 тыс.руб.**

- **Расходы на оплату налога на транспорт**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на оплату налога на транспорт в 2018 году в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **1 440,36 тыс.руб.** Пояснения представлены. Расчет расходов представлен. Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам на оплату налога на транспорт в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **уменьшены на 316,40 тыс рублей и признаны в размере – 1 123,96 тыс.руб.**

- **Отчисления на социальные нужды**

В расходы, связанные с предоставлением услуг по передаче электроэнергии, по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012 в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

Пенсионный фонд Российской Федерации – 22%;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9%;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ГУП РК «Крымэнерго», в соответствии с основным видом деятельности определен 5 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,6 процентов к начисленной оплате труда по всем доходам застрахованных.

В соответствии с вышеуказанными нормативными правовыми актами ГУП РК «Крымэнерго» определена плановая величина расходов на уплату страховых взносов в государственные внебюджетные фонды в размере 30,6% от расходов на оплату труда в сумме – 1 129 720,29 тыс.руб. Экспертами произведен перерасчет отчислений на социальные нужды, в связи с пересчетом фонда оплаты труда. Предложения ГУП РК «Крымэнерго» **по отчислениям на социальные нужды в тарифе в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования уменьшены на 475 889,77 тыс рублей и признаны в размере 653 830,52 тыс.руб.**

- **Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

По предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2018 году составят – **658 964,00 тыс.руб.**

В основу расчета затрат по статье расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования положен расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС в 2018г., расчет стоимости потерь, возникающих при передаче электрической энергии сетями ЕНЭС для нужд ГУП РК «Крымэнерго», выполненный на основе фактических показателей отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220 кВ и ниже за 11 месяцев 2017 года по предложениям предприятия. Таким образом, расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» **увеличены на 817 325.86 тыс рублей и признаны в размере – 1 476 289,86 тыс.руб.**

- **Расходы, связанные с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов**

Избыток средств, возникших от экономии расходов за 2016 год, составил 41 129,62 тыс. руб., доход от передачи ВКЭК и Севастополь, ДТЭК «Крымэнерго» за 2015год, который был учтен в 2016 году в размере – 6 339,00 тыс. руб. Размер недополученных доходов за 2016 год определен в сумме 87 382,53 тыс.руб.

Таким образом, размер выпадающих доходов (расходов) за 2016 год составил 39 913,91 тыс.руб.

## **5.Анализ предложений предприятия по включению расходов за счет прибыли.**

### **5.1.Прибыль, как источник выполнения инвестиционной программы**

В расчете необходимой валовой выручки по предложению ГУП РК «Крымэнерго» расходы из прибыли предложены в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **150703,78 тыс.руб.** При этом предприятием не была представлена утвержденная инвестиционная программа на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018г.

Предложения ГУП РК «Крымэнерго» по расходам за счет прибыли на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования исключены в полном объеме.

### **Предложение экспертов:**

По результатам анализа, проведенного экспертами ГКЦТ РК, предлагаем:

6.1. Принять для ГУП РК «Крымэнерго» экономически обоснованным размер необходимой валовой выручки в тарифе на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования в размере **9 467 025,06тыс.руб. (без НДС).**

6.2. Установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования.

Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт	руб./МВт.ч	
2018	1142027,49	652,49	2164,36	1008201,80	656,00	2011,48
2019	1154918,57	680,46	2209,39	1020895,23	682,24	2054,79
2020	1175034,59	707,67	2263,24	1040702,82	709,53	2108,71

ГУП РК «Крымэнерго»

			План на 2018 год	Версия регулятора на 2018 год	Версия регулятора на 2019 год	Версия регулятора на 2020 год
Расчёт коэффициента индексации						
1.1	инфляция	%	4,00	4,00%	4,00%	4,00%
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	0,00	1,00%	1,00%	1,00%
1.3	рейтинг эффективности ТСО		0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	НУП по трансформаторной мощности электрооборудования			0,00	0,00	0,00
1.5	НУП по протяженности линий электропередач			0,00	0,00	0,00
1.6	НУП по числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети			0,00	0,00	0,00
1.7	Эффективный уровень ОНР ТСО					
1.8	количество активов	у.е.	163 834,31	161 007,33	161 007,33	161 007,33
	ВН	у.е.	24 671,74	24 155,00	24 155,00	24 155,00
	СН1	у.е.	25 905,43	25 963,51	25 963,51	25 963,51
	СН2	у.е.	90 494,72	89 415,82	89 415,82	89 415,82
	НН	у.е.	22 762,41	21 473,00	21 473,00	21 473,00
1.9	индекс изменения количества активов	%	1,11	-0,64%	0,00%	0,00%
1.10	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
1.11	итого коэффициент индексации		1,049	1,025	1,030	1,030
Расчёт подконтрольных расходов						
2.1	Материальные затраты	тыс. руб.	526 569,38	312 552,25	321 803,80	331 329,19
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	495 123,05	297 761,41	306 575,15	315 649,78
2.1.1.1	ГСМ	тыс. руб.		94 913,40	97 722,84	100 615,43
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс. руб.	495 123,05	202 848,01	208 852,31	215 034,34
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	31 446,33	14 790,84	15 228,65	15 679,42
2.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс. руб.	3 691 896,37	2 136 701,05	2 199 947,40	2 265 065,84
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 871 391,65	859 770,17	885 219,37	911 421,86
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	297 074,00	297 074,00	305 867,39	314 921,07
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	1 574 317,65	562 696,17	579 351,98	596 500,80
2.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	16 686,76	12 406,54	12 773,77	13 151,87
2.3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	135 915,84	101 691,37	104 701,43	107 800,60
2.3.2.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	18 942,12	10 192,25	10 493,94	10 804,56
2.3.2.4	Расходы на юридические услуги	тыс. руб.	160,61	0,00	0,00	0,00

2.3.2.5	Расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.	2 857,97	0,00	0,00	0,00
2.3.2.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	23 941,79	21 482,68	22 118,57	22 773,28
2.3.2.7	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	35 454,38	19 448,11	20 023,78	20 616,48
2.3.2.8	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	15 470,56	4 818,82	4 961,45	5 108,31
2.3.2.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	5 199,68	3 898,71	4 014,11	4 132,93
2.3.2.10	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 262 613,02	336 033,04	345 979,61	356 220,61
2.3.2.11	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	57 074,91	52 724,65	54 285,30	55 892,15
3	Внереализационные расходы	тыс. руб.	978,95	883,33	909,48	936,40
3.1	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	978,95	883,33	909,48	936,40
4	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	150 703,78	0,00	0,00	0,00
4.1	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	150 703,78	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	6 241 540,12	3 309 906,81	3 407 880,05	3 508 753,30
Расчёт неподконтрольных расходов						
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	658 964,00	1 476 289,86	1 476 289,86	1 476 289,86
5.2	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс. руб.	1 937,09	0,00	0,00	0,00
5.2.1	аренда зданий и сооружений	тыс. руб.	1 937,09	0,00	0,00	0,00
5.3	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	128 167,59	61 760,09	61 760,09	61 760,09
5.3.1	земельный налог	тыс. руб.	23 730,00	0,00	0,00	0,00
5.3.2	транспортный налог	тыс. руб.	1 440,36	1 123,96	1 123,96	1 123,96
5.3.3	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3.4	налог на имущество организаций	тыс. руб.	102 997,24	60 636,13	60 636,13	60 636,13
5.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 129 720,29	653 830,52	673 183,90	693 110,15
5.5	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 334 835,76	0,00	0,00	0,00
5.6	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс. руб.	75 351,89	0,00	0,00	0,00
5.6.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс. руб.	37 675,95	0,00	0,00	0,00
5.7	Амортизация	тыс. руб.	1 494 950,89	957 486,67	957 486,67	957 486,67
5.7.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс. руб.	1 494 950,89	957 486,67	957 486,67	957 486,67
	Капитальные вложения MAXIMUM (справочно)	тыс. руб.	1 492 593,28	602 747,76	626 533,23	-3 966 608,34
5.8	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс. руб.	150 703,78	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	6 974 631,29	3 149 367,15	3 168 720,53	3 188 646,77
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток						
6	Расходы, связанные с незапланированными расходами / полученный избыток	тыс. руб.	69 449,66	39 913,91	0,00	0,00
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс. руб.	69 449,66	39 913,91	0,00	0,00
6.1.1	выпадающие доходы от	тыс.	69 449,66	0,00	0,00	0,00

	технологического присоединения	руб.				
6.2	Полученный избыток	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
7	Коэффициент деления по полугодиям	%	100,00	1,00	1,00	1,00
8.1	Ставка налога на прибыль	%	20,00	0,00	0,00	0,00
8.2	% отчислений на социальные нужды	%	30,60	30,60	30,60	30,60
Корректировка на основе фактических данных						
Необходимая валовая выручка						
10.	Необходимая валовая выручка на содержание, в том числе	тыс. руб.	13 285 621,07	6 499 187,86	6 576 600,58	6 697 400,07
	НВВ ВН	тыс. руб.	2 000 676,33	975 035,63	986 649,41	1 087 969,17
	НВВ СН1	тыс. руб.	2 100 718,40	1 048 037,56	1 060 520,88	1 080 000,60
	НВВ СН2	тыс. руб.	7 338 381,21	3 609 340,10	3 652 331,44	3 652 331,44
	НВВ НН	тыс. руб.	1 845 845,13	866 774,58	877 098,85	877 098,85
11.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс. руб.	13 285 621,07	6 499 187,86	6 576 600,58	6 697 400,07
	Поступление в сеть, ВСЕГО	млн. кВт·ч.	7 215,47	5 663,75	5 663,75	5 663,75
	Потери в сети	млн. кВт·ч.	969,43	981,75	981,75	981,75
	Относимые на основное производство	млн. кВт·ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Относимые на сторонних потребителей	млн. кВт·ч.	969,43	981,75	981,75	981,75
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт·ч.	17,04	17,04	17,04	17,04
	Полезный отпуск из сети	млн. кВт·ч.	4 536,14	4 536,14	4 536,14	4 536,14
	Поступление в сеть, ВСЕГО	МВ т	1 791,41	1 713,19	1 713,19	1 713,19
	Потери в сети	МВ т	136,45	139,62	139,62	139,62
	Относимые на основное производство	МВ т	136,45	139,62	139,62	139,62
	Относимые на сторонних потребителей	МВ т	136,45	139,62	139,62	139,62
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	МВ т	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск из сети	МВ т	637,82	529,5570	529,5570	529,5570
Расчет ставок						
	Ставка на содержание электрических сетей	руб. /МВ т*мес	1 735 811,18	1 022 739,80	1 034 921,80	1 053 931,32
	Тариф покупки потерь	руб. /МВ т*мес	0,00	3 023,10	3 144,03	3 269,79
	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб. /МВ т*ча	0,00	654,28	680,46	707,67

		с				
	НВВ на оплату потерь	тыс. руб.	0,00	2 967 923,94	3 086 640,90	3 210 106,53
	НВВ всего содержание+ НВВ потери	тыс. руб.	13 285 621,07	9 467 025,06	9 663 241,47	9 907 506,60
	Одноставочный тариф	руб. /МВ т*ча с	2 928,84	2 087,04	2 130,28	2 184,13

При рассмотрении вопроса присутствовали представители ГУП РК «Крымэнерго» Мазник С.В. (на основании доверенности от 27.12.2017 № 560-Д), Ганева Е.Н. (на основании доверенности от 29.11.2017 № 520-Д), Сергеев В.А. (на основании доверенности от 09.01.2017 № 001-Д).

## ООО «ВКЭК»

### Сведения о проверяемом юридическом лице

Участником ТСО является субъект Российской Федерации – Республика Крым, в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Крым, зарегистрированного по адресу: 295015, Российская Федерация, Республика Крым, г. Симферополь, улица Севастопольская, дом 17. Размер доли участника составляет 100 % от уставного капитала ТСО.

Целью деятельности ТСО является получение прибыли от осуществления предпринимательской деятельности, в том числе по производству, передаче и распределению электроэнергии.

Согласно учредительным документам ТСО размер уставного фонда составляет 25 561 725,00 рублей.

Имущество ТСО подтверждено свидетельством о праве собственности на Хозкомплекс (ОВК) и трансформаторные подстанции от 07.02.2002г. Свидетельство выдано на основании Решения Щелкинского городского совета исполнительного комитета от 06.02.2002г. №26. А так же планом – мероприятий («Дорожная карта») «Регистрация объектов электросетевого хозяйства и иного недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, в порядке, установленном законодательством РФ.

#### **Реквизиты ТСО:**

Полное название – Общества с ограниченной ответственностью «Восточно-крымская энергетическая компания»;

Сокращенное наименование – ООО «ВКЭК»;

Место нахождения – 298213, Российская Федерация, Республика Крым, Ленинский район, г. Щёлкино, д. 40, помещение 2;

Почтовый адрес Общества: 298213, Республика Крым, Ленинский район, г. Щёлкино, а/я 1;

ОГРН 1159102065870, ИНН – 9111015320 / 911101001;

Ф.И.О. руководителя – Благовещенский Василий Николаевич;

Адрес электронной почты – kanc@vkekrk.ru;

Контактный телефон – (36557) 51-3-60;

Факс – (36557) 58-0-04;



Предприятие филиалов не имеет.

## **1. Анализ соответствия ООО «ВКЭК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

Согласно п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации 28 февраля 2015 г. № 184 (с изменениями Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2016 № 989, от 17.10.2016 № 1056), по мнению экспертов, ООО «ВКЭК» *частично соответствует критериям территориальных сетевых организаций.*

### **Критерий 1.**

ООО «Восточно – Крымская энергетическая компания» имеет установленную мощность 32,050 МВА владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, подтверждено свидетельством о праве собственности на Хозкомплекс (ОВК) и трансформаторные подстанции от 07.02.2002г. Свидетельство выдано на основании Решения Щелкинского городского совета исполнительного комитета от 06.02.2002г. №26. Копия свидетельства предоставлена ООО «ВКЭК» в расчете тарифа на передачу на 2018г. в ч.2.

### **Критерий 2.**

ООО «Восточно – Крымская энергетическая компания» имеет на балансе воздушные и кабельные линии по трем классам напряжения

Среднего первого напряжения (СН1) – 35 кВ воздушные линии протяженностью – 4,5 км.

Среднего второго напряжения (СН2) - 1 - 20 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 51,77 км.

Низкого напряжения (НН) – ниже 1 кВ протяженностью – 24,53 км.

Общей протяженностью – 80,8 км.

Сумма протяженностей воздушных и кабельных линий электропередач по трассе составляет не менее 15 км (в соответствии с п. 2 ред. Постановлением Правительства РФ от 17.10.2016 № 1056). Право собственности или иное законное основание владения, кабельными и воздушными линиями не подтверждено.

При этом, по причине отсутствия документов подтверждения права собственности или законного основания владения кабельными и воздушными линиями, по мнению экспертов, **критерий 2 выдержан частично.**

При этом, экспертами учитывается факт осуществления ООО «Восточно – Крымская энергетическая компания» действий направленных на получение документов о праве собственности.

Для расчета условных единиц ООО «Восточно – Крымская энергетическая компания» представила следующее электротехническое оборудование осуществляющее передачу электрической энергии, а эксперты подтвердили:

2. Подстанция напряжением 35 кВ – 1.
3. Силовых трансформаторов 35 кВ – 2.
4. Силовых трансформаторов 1-20 кВ – 2.
5. Масляных выключателей 1-20 кВ – 36.
6. Выключателей нагрузки 1-20 кВ – 136.
7. Однотрансформаторных подстанций – 5.
8. Двухтрансформаторных подстанций – 22.
9. Двухцепных воздушных линий напряжением 35 кВ на железобетонных опорах – 4,5 км.
10. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных опорах – 22,6 км.
11. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ – 29,1 км.
12. Кабельных линий напряжением до 1 кВ – 24,53 км.

Что по данным ООО «Восточно – Крымская энергетическая компания» и подтверждается экспертами составляет – 783,02 условных единиц,

в том числе по СН1 – 85,95 условных единиц,

в том числе по СН2 – 630,83 условных единиц,

и НН - 66,24 условных единиц.

### **Критерий 3.**

ООО «ВКЭК» соответствует критерию, так как за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения ГКЦТ РК понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня

тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также факты предоставления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

#### **Критерий 4.**

ООО «ВКЭК» представлена информация о выделенном абонентском номере для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

#### **Критерий 5.**

ООО «ВКЭК» имеет официальный сайт в сети интернет <http://vkekrk.ru/>

#### **Критерий 6.**

Во владении и (или) пользовании ООО «ВКЭК» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Крым и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

**Вывод:** В полном объеме ООО «ВКЭК» не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, но, по мнению экспертов, при принятии решения необходимо учитывать тот факт, что по состоянию на дату составления экспертного заключения ни одна из сетевых организаций Республики Крым не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям как по объективным так и по субъективным причинам.

В этой связи, разумеется, Комитет будет вынужден принимать решения по тарифам на услуги по передаче электрической энергии в отношении ТСО Республики Крым с оговорками.

Следовательно, по мнению экспертов, при принятии решения в отношении всех ТСО Республики Крым необходимо руководствоваться, в том числе Федеральным закон от 26.07.2006 N 135-ФЗ "О защите конкуренции" в части недопущения дискриминационных условий (дискриминационные условия -

условия доступа на товарный рынок, условия производства, обмена, потребления, приобретения, продажи, иной передачи товара, при которых хозяйствующий субъект или несколько хозяйствующих субъектов поставлены в неравное положение по сравнению с другим хозяйствующим субъектом или другими хозяйствующими субъектами)

## 2. Оценка финансового состояния и основных технико-экономических показателей ТСО.

Для анализа финансового состояния предприятием представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2016 год.

В соответствии с предоставленной отчетностью:

- Выручка за 2016 год составила – 47519,00 тыс.руб.
- Себестоимость продаж – 37743,00 тыс.руб.
- Валовая прибыль - 9776,00 тыс.руб.
- Прибыль от продаж – 9776,00 тыс.руб.
- Прочие доходы – 4923,00 тыс.руб.
- Прочие расходы – 3643 тыс.руб.
- Чистая прибыль (убыток) – 9511 тыс.руб.

### 2.1. Анализ основных технико-экономических показателей

Основные технико-экономические показатели организации представлены в Таблице ПЗ.1, ПЗ.2 и Таблице 1.

Таблица ПЗ.1

#### Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00

		2	металл	210,00		0,00
			ж/бетон	140,00		0,00
			металл	270,00		0,00
			ж/бетон	180,00		0,00
	110-150	1	дерево	180,00		0,00
			металл	160,00		0,00
			ж/бетон	130,00		0,00
			металл	190,00		0,00
		2	ж/бетон	160,00		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
<b>ВН, всего</b>				<b>7 180,00</b>		<b>0,00</b>
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00		0,00
			ж/бетон	120,00		0,00
		2	металл	180,00		0,00
			ж/бетон	150,00	4,50	6,75
	1 - 20	-	дерево	160,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00		0,00
			ж/бетон, металл	110,00	22,60	24,86
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00		0,00
	3 - 10	-	-	350,00	29,16	102,06
<b>СН-1, всего</b>				<b>1 230,00</b>	4,50	<b>6,75</b>
<b>СН-2, всего</b>				<b>760,00</b>	51,76	<b>126,92</b>
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00
			ж/бетон, металл	150,00		0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	24,53	66,23
<b>НН, всего</b>				<b>900,00</b>	24,53	<b>66,23</b>
<b>Итого</b>		<b>Всего</b>				<b>199,90</b>
		<b>ВН</b>			0,00	<b>0,00</b>
		<b>СН1</b>			4,50	<b>6,75</b>
		<b>СН2</b>			51,76	<b>126,92</b>
		<b>НН</b>			24,53	<b>66,23</b>

Таблица П3.2

**Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных  
пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах**

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжени е, кВ	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество о единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00

			110-150	105,00		0,00
			35	75,00	1,00	75,00
	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80		0,00
			35	2,10	2,00	4,20
2			1-20	1,00	2,00	2,00
	Воздушный выключатель	3 фазы	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
3			1-20	5,50		0,00
	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00		0,00
			110-150	14,00		0,00
			35	6,40		0,00
4			1-20	3,10	36,00	111,60
	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110-150	9,50		0,00
5			35	4,70		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	136,00	312,80
	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -				0,00
7			1-20	26,00		
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40		0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП			5,00	11,50
			1-20	2,30		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП			22,00	66,00
			1-20	3,00		
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст				0,00
			35	3,50		
			<b>Всего</b>		<b>204,00</b>	<b>583,10</b>
	<b>Итого</b>		<b>ВН</b>			<b>0,00</b>
14.			<b>СН1</b>			<b>79,20</b>

			<b>CH2</b>			<b>503,90</b>
			<b>HH</b>			<b>0,00</b>
				<b>Всего</b>		783,02
				<b>ВН</b>		
				<b>CH1</b>		85,95
				<b>CH2</b>		630,83
				<b>HH</b>		66,24

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Предложение регулятора на 2018г.	Предложение регулятора на 2019г	Предложение регулятора на 2020г
1	Годовой объем ТО сетевого хозяйства	у.е.	783,02	783,02	783,02
2	Установленная мощность трансформаторов	МВА			
3	Энергетические показатели				
3.1	Поступление в сеть	тыс.кВт. ч	24 030,00	24 480,00	24 480,00
3.2	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	тыс.кВт. ч	23 050,00	23 050,00	23 050,00
3.2.1.	Полезный отпуск собственный	тыс.кВт. ч			
3.2.2	Полезный отпуск на сторону	тыс.кВт. ч	23 050,00	23 050,00	23 050,00
4	Доля эл. энергии, отпускаемой потребителям	%	100,00	100,00	100,00
5	Потери эл.энергии, в т.ч.	тыс.кВт. ч	980,00	1 430,00	1 430,00
5.1	Потери эл.энергии собственные	тыс.кВт. ч			
5.2	Потери эл.энергии на сторону, в т.ч.	тыс.кВт. ч			
5.3	нормативные потери	тыс.кВт. ч	980,00	1 430,00	1 430,00
6	Экономические показатели				
6.1	Численность персонала	чел	26	26	26

Полезный отпуск электрической энергии на 2018 год принят исходя из фактических данных за 2016 год и объемов утвержденных договором с ГУП РК "Крымэнерго".

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) при ее передаче по электрическим сетям, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определена Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в

соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» в размере 980 тыс. кВт ч. с учетом:

- фактического уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО "ВКЭК" за 2016 год;

- величины планового отпуска электрической энергии в сеть ООО "ВКЭК" на 2018 год;

- данных Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2018 год.

### **3. Анализ качества работ и услуг, оказываемых ООО "ВКЭК"**

Согласно нормам действующего законодательства ООО "ВКЭК" в качестве территориальной сетевой организации должна обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителями уровень качества и надежности электроснабжения (таблица 2), а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Таблица 2

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ООО "ВКЭК"	2018	0,013	0	0,8975
	2019	0,0111	0	0,8975
	2020	0,0110	0	0,8975

Показатели качества и надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Методическими указаниями Минэнерго России от 27.10.2014 № 718 «Об утверждении методических указаний по расчету



уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

#### **4. Анализ предложений ТСО о размере необходимой валовой выручки для осуществления услуг по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Восточно-Крымская энергетическая компания» на 2018-2020 годы**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии подлежат государственному регулированию. В соответствии с п.6 Основ ценообразования, субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по видам деятельности. Для расчета индивидуального тарифа на 2018 принимались во внимание только экономически обоснованные, документально подтвержденные плановые расходы на 2018 год, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами РФ.

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Для анализа экономической обоснованности расходов (затрат), учтенных при формировании тарифов по передаче электрической энергии, фактических расходов при осуществлении регулируемого вида деятельности, предприятием представлены копии следующих документов:

##### **31. Учредительные документы**

- устав ТСО;
- свидетельство о государственной регистрации юридического лица

- свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения;

- уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 17.03.2017 г.

- бухгалтерский баланс форма № 1 на 31 декабря 2016 год ООО «Восточно – Крымская энергетическая компания»;

- отчет о финансовых результатах за 2016 год ООО «Восточно – Крымская энергетическая компания».

32. Тарифная заявка на услуги по передаче электроэнергии на 2018, 2019, 2020 гг.

33. Смета затрат на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год. Таблица П1.3;

34. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН, СН1 и НН. Таблица № П 1.4.

35. Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО. Таблица №1.5.

36. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица № П1.6.)

37. Смета расходов (Таблица № П1.15.)

38. Расчет расходов на оплату труда (Таблица № П1.16.)

39. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица № П1.17)

40. Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередачи и подстанциям (Таблица № П1. 17.1.)

41. Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица № П. 1.18.2.)

42. Расчет источников финансирования капитальных вложений (Таблица № П1.20)

43. Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица № П1.21.3)

44. Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (Таблица № П1.24.)

45. Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица № П1.25.)

46. Расчет экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица № П1.27)

47. Расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Таблицы № П.2.1., П.2.2.)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО "ВКЭК" на 2018-2020 гг. установлены в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования, рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно МУ № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 \quad (1),$$

$PP_1$  - подконтрольные расходы, учтенные в базовом году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

$HP_1$  - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

$B_1$  - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.).

Расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО "ВКЭК", на 2018-2020 гг. по статьям затрат прилагается (Приложение 1).

#### ***4.1. Анализ предложений ТСО о величине расходов, входящих в состав подконтрольных***

Предложения ТСО по объемам полезного отпуска по распределительным сетям – 23,05 млн.кВтч. Экспертами произведена сверка с выписками из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Республике Крым на 2018 год, с учетом изменений утвержденных приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП. Согласно прогнозному балансу на 2018 год объем полезного отпуска по ТСО – 23,05 млн.кВтч.

В соответствии с Основами ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

По предложению ТСО подконтрольные расходы на услуг по передаче электроэнергии на 2018 год – **27700,05тыс.руб.**

- **Расходы на вспомогательные материалы.**

По предложению ТСО расходы на вспомогательные материалы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Восточно-Крымская энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018 год составили – **736,39 тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на вспомогательные материалы на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на вспомогательные материалы в 2018 году в тарифе по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Восточно-Крымская энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018 год **признаны экономически обоснованными в размере – 522,57 тыс.руб.**

- **Расходы на ГСМ**

По предложению ТСО расходы на ГСМ на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Восточно-Крымская энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018 год составили – **489,03тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на ГСМ на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на ГСМ в 2018 году в тарифе по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Восточно-Крымская энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018 год **признаны экономически обоснованными в размере – 358,94 тыс.руб.**

- **Расходы на ремонт основных средств.**

По предложению ТСО расходы на ремонт основных средств на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Восточно-Крымская энергетическая компания» на долгосрочный период регулирования в 2018 году составили – **2491,13 тыс.руб.** Эксперты признали экономически обоснованным размер расходов на ремонт основных средств в сумме **2491,13 тыс.руб.** Предприятием были представлены дефектные акты на ремонт основных средств, многолетний и годовой планы графики, договоры подряда на ремонт основных средств.

- **Расходы на оплату труда**

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса - дефлятора.

Для анализа ТСО предоставлена копия штатного расписания ТСО. **Штатное расписание разделено по видам деятельности.** Предоставлены копии статистической формы № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников». Предоставлен расчет расходов на оплату труда на 2017 год, согласно которому – численность – 46,5 человека, среднемесячный доход на одного работника – 36,671 тыс. рублей.

Экспертами был произведен расчет численности согласно рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства прил.№4, утвержденным приказом Госстроя РФ №68 от 03.04.2000г.

### Расчет нормативной численности ИТР

№ п/п	Наименование функций управления	фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Нормативная численность, чел	№ раздела сборника
1	Общее руководство	Среднесписочная численность работников предприятия	чел	11,7490	0,2350	2.1.1.
2	Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				0,3525	
3	Комплектование и учет кадров				0,0587	
4	Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание				0,1175	
5	Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов				0,0000	
6	Делопроизводство				0,0587	
7	Производственно-техническая деятельность				0,3525	
8	Организация охраны труда и техники безопасности				0,1175	
9	Правовое обслуживание				0,0587	
10	Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				0,1175	
ИТОГО численность руководящего персонала					1,4686	
11	Организация сбыта, контроль за рациональным использованием э/э	Кол-во абонентов в (потребителей)	ед.		0,0000	2.1.2.
12	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Кол-во компьютеров	шт	5	0,5000	2.1.3.
13	Оперативно-диспетчерское обслуживание	Кол-во условных единиц	Усл. ед.	783,02	0,2447	2.1.4.
14	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания средств релейной защиты, автоматики, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Кол-во обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	28,00	0,1400	2.1.5.
15	Организация ремонта и обслуживания силовых трансформаторов и электротехнического оборудования	Кол-во трансформаторов, находящихся в	ед.	44	0,1760	2.1.6.

		эксплуатации				
16	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Объем работы района	Усл. ед.	783,02	1,1411	2.1.7.
		ССЧ рабочих района	чел	5,2911133		
17	Организация ремонта электросчетчиков	Кол-во электросчетчиков, находящихся в ремонте	ед.		0,0000	2.1.9.
18	Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	ССЧ рабочих службы (участка)	чел		0,0000	2.1.10.
					<b>2,2018</b>	
<b>ВСЕГО численность ИТР</b>					<b>3,6704</b>	

### Расчет нормативной численности рабочих

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Кол-во	Нормативная численность, чел	№ изделия
1	Воздушные линии электропередач напряжением 6-20 кВ	металл	100 км	0,0000	2.2.1.
		ж/бетон		22,6	
		дерево на ж/бетоне		0,0000	
		дерево		0,0000	
1	Воздушные линии электропередач напряжением до 1000 кВ	металл	100 км	0,0000	2.2.1.
		ж/бетон		4,5	
		дерево на ж/бетоне		0,0000	
		дерево		0,0000	
2	Линии на тросовом подвесе	100 км		0,0000	2.2.1.
	Двухпроводные ответвления	100 00 отв		0,0000	
	Четырехпроводные ответвления	100 00 отв		0,0000	
3	Кабельные линии до 1 кВ	100 км	24,53	0,7359	2.2.2.
	Кабельные линии до 3 - 10 кВ		29,16	1,0206	

4	Концевые кабельные заделки (муфты)		100 00 зад		0,0000	2.2.3
5	Мачтовые трансформаторные подстанции		100 ед		0,0000	2.2.4.
6	Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне			5	0,1250	
7	Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне			22	0,6600	
8	Распределительные и фидерные пункты (на 100 присоединений)				0,0000	
9	Распределительные пункты с постоянным дежурством персонала		1 пункт		0,0000	
10	Автоматизированные распределительные пункты и трансформаторные подстанции	комплекты АПВ и АВР	100 компл		0,0000	2.2.5
11	Присоединение на напряжение до 20 кВ	с масляным выключателем	100 0	36,00	0,0900	2.2.6.
		с выключателем нагрузки и разъединителем	исоединений	136,00	0,2720	
12	Абоненты (потребители) бытового сектора	одноэтажные дома	100 00 абон		0,0000	2.2.7.
		многоэтажные дома			0,0000	
13	Прочие абоненты (потребители)		100 0 абон		0,0000	2.2.8
14	Электросчетчики в ремонте	однофазные	100 00 э/сч		0,0000	2.2.9.
		трехфазные			0,0000	
15	Релейная защита и автоматика	масляный выключатель	3 фазы	36	0,3420	2.2.10.
		выключатель нагрузки	ед. обор.	136	0,5440	
16	Механические мастерские		100 0 у.ед.	783,02	0,7830	2.2.11
<b>ИТОГО численность рабочих</b>					<b>5,6340</b>	
<b>Явочный коэффициент</b>					<b>1,1500</b>	
<b>ВСЕГО численность рабочих</b>					<b>6,4791</b>	

<b>Численность рабочих по обслуживанию подстанций и ВЛ 35 кВ и выше</b>	<b>0,0000</b>
---	---------------

<b>ИТОГО НОРМАТИВНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ИТР И РАБОЧИХ</b>	<b>10,1495</b>
<b>ИТОГО нормативная численность ИТР и рабочих с поясным коэффициентом 1,1</b>	<b>11,1645</b>



1	Численность уборщиц	1,0
2	Численность слесарей	
3	Численность водителей	1,0
ИТОГО численность		2,0000

<b>ВСЕГО НОРМАТИВНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>		<b>13,1645</b>
---	--	----------------

#### *4.2. Анализ предложений ТСО о величине расходов, входящих в состав неподконтрольных затрат.*

По предложению ТСО неподконтрольные расходы на услуги по передаче электроэнергии составили – **5569,97 тыс.руб, в том числе:**

- Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов**

Постепенное изнашивание основных фондов и перенос ими при этом своей стоимости в производственную продукцию представляет собой стоимостное выражение физического (эксплуатационного и естественного) износа основных фондов. Стоимость основных фондов переносится на производимую продукцию в виде амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость продукции. Амортизационные отчисления являются одним из элементов текущих затрат на производство.

Согласно ст. 256 главы 25 Налогового кодекса РФ амортизируемым имуществом (то есть имуществом, стоимость которого погашается путем начисления амортизации) признается имущество, находящееся у организации на праве собственности и используемое им для извлечения дохода.

Амортизационные отчисления основных фондов предприятий производятся исходя из их первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством РФ нормами амортизационных отчислений.

По предложению ТСО амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «ВКЭК» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – 1301,03тыс.руб. ТСО представлены данные раздельного учета с перечнем основных средств, которые относятся к регулируемому виду деятельности. Расчет расходов представлен.

Предложения ТСО по расходам на амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «ВКЭК» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период

регулируем признаны экономически обоснованными в размере – 1347,00тыс.руб.

- **Расходы на оплату налогов**

По предложению ТСО расходы на оплату налогов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «БКЭК» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – 261,11 тыс.руб., в том числе:

- плата за землю – 20,76 тыс.руб;
- налог на имущество – 228,17 тыс.руб;
- налог на прибыль – 349,28 тыс.руб;
- транспортный налог - 10,18 тыс.руб;
- прочие налоги и сборы – 2,00 тыс.руб.

Расчет расходов представлен. Экспертами произведен перерасчет расходов с учетом предоставленных материалов.

Предложения ТСО по расходам на оплату налогов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «БКЭК» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования признаны экономически обоснованными в размере – 261,11тыс.руб.

- **Отчисления на социальные нужды**

В расходы, связанные с предоставлением услуг по передаче электроэнергии, по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012 в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

Пенсионный фонд Российской Федерации – 22%;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9%;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ТСО, в соответствии с основным видом деятельности определен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,40 процентов к начисленной оплате труда по всем доходам застрахованных.

В соответствии с вышеуказанными нормативными правовыми актами ТСО определена плановая величина расходов на уплату страховых взносов в государственные внебюджетные фонды в размере 30,4% от расходов на оплату труда в размере – 6609,45 тыс.руб. Экспертами произведен перерасчет отчислений на социальные нужды, в связи с пересчетом фонда оплаты труда и уменьшения численности персонала.

Предложения ТСО **по отчислениям на социальные нужды** налогов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «БКЭК» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 4044,76 тыс. руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 2564,69 тыс.руб.**

- **Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в распределительных сетях**

ТСО предложения по расходам на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в распределительных сетях в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «БКЭК» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования не представлено.

Экспертами произведен расчет в соответствии с выписками из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Республике Крым на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП и плановых тарифах на покупку потерь на 2018 год.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «БКЭК» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны экономически обоснованными в размере – 2975,27 тыс.руб.**

- **Расходы, связанные с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов**

Предложения по расходам связанным с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов в тарифе при предоставлении услуг по передаче электроэнергии на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования не представлены.

Экспертами произведен расчет выпадающих доходов (расходов) предприятия, который был получен за счет экономии средств учтенных при тарифном регулировании в 2016г. Размер экономии средств за 2016 год составил

9421,61 тыс.рублей. При этом, в тарифе на 2016 год экспертами были учтены выпадающие доходы (расходы) предприятия возникших от неприменения в 2015 году экономически обоснованного тарифа на покупную электрической энергии у ООО «ЦОР». Экспертами была проанализирована кредиторская задолженность предприятия по состоянию на 01.01.2016 года. По результатам анализа выпадающие доходы (расходы) предприятия за 2016 год были уменьшены на сумму кредиторской задолженности по состоянию на 01.01.2016г перед ООО «ЦОР» и ГУП РК «Крымэнерго».

Предложения ТСО по расходам, связанным с получением избытка при тарифном регулировании расходов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «ВКЭК» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны экономически обоснованными в размере – 5093,97 тыс.руб.**

## **5. Анализ предложений предприятия по включению расходов за счет прибыли.**

В расчете необходимой валовой выручки ТСО расходы из прибыли определены в сумме 1397,17 тыс.рублей. Министерством топлива и энергетики Республики Крым утверждена инвестиционная программа на 2018 год с заявленным ТСО показателем прибыли на основании положительного заключения Комитета.

**На 2018 год ТСО необходимо профинансировать за счет прибыли в 2018 году мероприятия на общую сумму – 1 397,17 тыс.руб.**

### **Предложение экспертов**

По результатам анализа, проведенного экспертами ГКЦТ РК, предлагаем:

6.1. Принять для ТСО обоснованным размер необходимой валовой выручки на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «ВКЭК» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования в размере – **17713,39 тыс. рублей.**

6.1. Установить тариф на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Восточно-Крымская энергетическая компания» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования в размере .

№ п/п	Наименование	Год	с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря	
			Двухставочный тариф	Одностав	Двухставочный тариф	Одноставоч

	сетевых организаций		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	очный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	новый тариф
			руб./МВт мес.	руб./МВт .ч	руб./МВт .ч	руб./МВт	руб./МВт .ч	руб./МВт.ч
2	ООО "Восточно-Крымская энергетическая компания"	2018	355863,06	134,00	773,17	355863,06	124,62	763,79
		2019	490932,65	188,93	1070,69	490932,65	129,61	1011,37
		2020	503315,55	210,59	1114,59	503315,55	134,79	1038,79

## ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ООО «ВКЭК»						
			План на 2018 год	Версия регулятора на 2018 год	Версия регулятора на 2019 год	Версия регулятора на 2020 год
Расчёт коэффициента индексации						
1.1	инфляция	%	0,00	4,00%	4,00%	4,00%
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	10,00	1,00%	1,00%	1,00%
1.3	рейтинг эффективности ТСО		0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	НУП по трансформаторной мощности электрооборудования			0,00	0,00	0,00
1.5	НУП по протяженности линий электропередач			0,00	0,00	0,00
1.6	НУП по числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети			0,00	0,00	0,00
1.7	Эффективный уровень ОНР ТСО					
1.8	количество активов	у.е.	783,02	783,02	783,02	783,02
	ВН	у.е.	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН1	у.е.	85,95	85,95	85,95	85,95
	СН2	у.е.	630,83	630,83	630,83	630,83
	НН	у.е.	66,24	66,24	66,24	66,24
1.9	индекс изменения количества активов	%	0,00	0,00%	0,00%	0,00%
1.10	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
1.11	итого коэффициент индексации		0,900	1,030	1,030	1,030
Расчёт подконтрольных расходов						
2.1	Материальные затраты	тыс. руб.	1 225,42	881,51	907,60	934,47

2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 225,42	881,51	907,60	934,47
2.1.1.1	ГСМ	тыс. руб.	489,03	358,94	369,57	380,51
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс. руб.	736,39	522,57	538,04	553,96
2.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс. руб.	20 462,68	8 436,48	8 686,20	8 943,31
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	5 848,25	4 775,04	4 916,38	5 061,90
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 491,13	2 491,13	2 564,87	2 640,79
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	3 357,12	2 283,91	2 351,51	2 421,11
2.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	47,16	33,79	34,79	35,82
2.3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	5,57	5,57	5,73	5,90
2.3.2.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	24,00	24,00	24,71	25,44
2.3.2.4	Расходы на юридические услуги	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
2.3.2.5	Расходы на информационные услуги	тыс. руб.	380,47	156,15	160,77	165,53
2.3.2.6	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	37,50	0,00	0,00	0,00
2.3.2.7	Расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.	90,00	55,00	56,63	58,30
2.3.2.8	Транспортные услуги	тыс. руб.	7,13	7,13	7,34	7,56
2.3.2.9	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	98,00	98,00	100,90	103,89
2.3.2.10	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	20,46	20,46	21,07	21,69
2.3.2.11	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	17,50	17,50	18,02	18,55
2.3.2.12	Расходы на страхование	тыс. руб.	35,90	30,95	31,87	32,81
2.3.2.13	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 317,93	559,86	576,43	593,49
2.3.2.14	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	1 275,50	1 275,50	1 313,25	1 352,13
3	Внереализационные расходы	тыс. руб.	163,70	163,70	168,55	173,53
3.1	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	163,70	163,70	168,55	173,53
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	27 700,05	14 256,73	14 678,73	15 113,22
Расчёт неподконтрольных расходов						
4.1	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	261,11	261,11	261,11	261,11
4.1.1	земельный налог	тыс. руб.	20,76	20,76	20,76	20,76
4.1.2	транспортный налог	тыс. руб.	10,18	10,18	10,18	10,18
4.1.3	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2,00	2,00	2,00	2,00
4.1.4	налог на имущество организаций	тыс. руб.	228,17	228,17	228,17	228,17
4.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 609,45	2 564,69	2 640,60	2 718,77
4.3	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
4.4	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00

4.4.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
4.5	Амортизация	тыс. руб.	1 301,03	1 347,00	1 347,00	1 347,00
4.5.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс. руб.	1 301,03	1 347,00	1 347,00	1 347,00
	Капительные вложения MAXIMUM (справочно)	тыс. руб.	4 310,80	1 600,27	2 332,81	-167,66
4.6	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 397,17	1 397,17	1 397,17	1 397,17
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	9 568,76	5 569,97	5 645,88	5 724,05
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток						
5	Расходы, связанные с незапланированными расходами / полученный избыток	тыс. руб.	51,68	-5 093,97	0,00	0,00
5.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс. руб.	51,68	0,00	0,00	0,00
5.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс. руб.	51,68	0,00	0,00	0,00
5.2	Полученный избыток	тыс. руб.		5 093,97	0,00	0,00
6	Коэффициент деления по полугодиям	%	100,00	1,00	1,00	1,00
7.1	Ставка налога на прибыль	%		0,00	0,00	0,00
7.2	% отчислений на социальные нужды	%	32,30	30,40	30,40	30,40
Необходимая валовая выручка						
8.	Необходимая валовая выручка на содержание, в том числе	тыс. руб.	37 320,49	14 732,73	20 324,61	20 837,26
	НВВ ВН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	456,38
	НВВ СН1	тыс. руб.	4 096,57	1 617,17	2 230,98	2 287,25
	НВВ СН2	тыс. руб.	30 066,82	11 869,25	16 374,29	16 374,29
	НВВ НН	тыс. руб.	3 157,10	1 246,31	1 719,35	1 719,35
9.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс. руб.	37 320,49	14 732,73	20 324,61	20 837,26
	Поступление в сеть, ВСЕГО	млн. кВт·ч.	24,48	24,03	24,03	24,03
	Потери в сети	млн. кВт·ч.	1,43	0,98	1,43	1,43
	Относимые на основное производство	млн. кВт·ч.	1,43	0,00	0,00	0,00
	Относимые на сторонних потребителей	млн. кВт·ч.	0,00	0,98	1,43	1,43
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт·ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск из сети	млн. кВт·ч.	23,05	23,05	23,05	23,05
	Поступление в сеть, ВСЕГО	МВт	7,33	7,33	7,33	7,33
	Потери в сети	МВт	0,22	0,36	0,43	0,43
	Относимые на основное производство	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
	Относимые на сторонних потребителей	МВт	0,22	0,36	0,43	0,43
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00

	Полезный отпуск из сети	МВ т	3,45	3,4500	3,4500	3,4500
Расчет ставок						
	Ставка на содержание электрических сетей	руб. /МВ т*мес	901 461,20	355 863,06	490 932,65	503 315,55
	Тариф покупки потерь	руб. /МВ т*мес	4 015,77	3 023,10	3 144,03	3 269,79
	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб. /МВ т*час	249,13	129,08	195,05	202,85
	НВВ на оплату потерь	тыс. руб.	5 742,55	2 975,27	4 495,96	4 675,80
	НВВ всего содержание+ НВВ потери	тыс. руб.	43 063,04	17 713,40	24 820,57	25 513,06
	Одноставочный тариф	руб. /МВ т*час	1 868,24	768,48	1 076,81	1 106,86

При рассмотрении вопроса присутствовал представитель предприятия ООО «ВКЭК» - генеральный директор Благовещенский Василий Николаевич.

## **ФГУП «102 ПЭС» МО**

### **Сведения о проверяемом юридическом лице**

ФГУП «102 ПЭС» МО РФ, является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс, является собственностью Министерства обороны РФ, основано на праве хозяйственного ведения.

Распоряжением Правительства Севастополя от 19.02.2015г. №66-РП права собственника имущества Предприятия, учрежденного городом федерального значения Севастополем в соответствии с Решением Севастопольского городского совета от 17.03.2014 г., переданы Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации.

Приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 19 февраля 2015г. №331 Государственное предприятие Министерства обороны Украины «102 Предприятие электрических сетей» переименовано в Федеральное государственное унитарное предприятие «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации.

На основании данного приказа, Актом №2 Приема-передачи основных фондов, оборудования, имущества от 28.02.2015г. ГП МО Украины 102 ПЭС были переданы на баланс ФГУП 102 ПЭС основные фонды согласно инвентаризационной ведомости по Республике Крым.

Приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 26.06.2017г. №1724 закреплено на праве хозяйственного ведения за ФГУП «102 ПЭС» недвижимое имущество, указанное в Приложении к настоящему приказу, а именно 9 трансформаторных подстанций, что подтверждено Актом приема – передачи федерального имущества в хозяйственное ведения от 27.06.2017г.



Так же предприятием представлены «Дорожные карты» по оформлению хозяйственного ведения ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России на 2017 и 2018 года на объекты недвижимости, которые задействованы в осуществлении услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям предприятия.

Основной вид деятельности предприятия – оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии.

Имущество предприятия находится в Федеральной собственности, является неделимым и не может быть распределено по вкладам (долям, паям), в том числе между работниками предприятия.

Размер уставного фонда Предприятия составляет 500 000,00 (пятьсот тысяч руб.00 коп.) руб.

***Реквизиты предприятия:***

Полное название - Федеральное государственное унитарное предприятие «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации.

Сокращенное фирменное наименование - ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России.

Место нахождения - 299007, г. Севастополь, ул. Бастионная, д.32

ИНН 9204549910; КПП 920401001; ОГРН 1037700255284;

Руководитель предприятия - генеральный директор – Яковец Александр Анатольевич.

Телефон/факс - +7(8692)54-18-17; +7(8692)54-02-98;

Адрес электронной почты – [sekretar@102.pes.ru](mailto:sekretar@102.pes.ru)

**1. Анализ соответствия ФГУП «102 ПЭС» МО критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

Согласно п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации 28 февраля 2015 г. № 184 (с изменениями Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2016 № 989, от 17.10.2016 № 1056), по мнению экспертов, ФГУП 102 ПЭС *частично соответствует критериям территориальных сетевых организаций.*

## **Критерий 1.**

ФГУП «102 ПЭС» имеет установленную мощность – 58,567 МВА, право собственности или иное законное основание владения на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности имуществом ФГУП «102 ПЭС» подтверждено:

Приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 19 февраля 2015г. №331 Государственное предприятие Министерства обороны Украины «102 Предприятие электрических сетей» переименовано в Федеральное государственное унитарное предприятие «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации. На основании данного приказа, Актом №2 Приема-передачи основных фондов, оборудования, имущества от 28.02.2015г. ГП МО Украины 102 ПЭС были переданы на баланс ФГУП «102 ПЭС» основные фонды согласно инвентаризационной ведомости по Республике Крым.

Приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 26.06.2017г. №1724 закреплено на праве хозяйственного ведения за ФГУП «102 ПЭС» недвижимое имущество, указанное в Приложении к настоящему приказу, а именно 9 трансформаторных подстанций, что подтверждено Актом приема – передачи федерального имущества в хозяйственное ведения от 27.06.2017г.

Так же предприятием представлены «Дорожные карты» по оформлению хозяйственного ведения ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России на 2017 и 2018 года на объекты недвижимости, которые задействованы в осуществлении услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям предприятия.

## **Критерий 2.**

ФГУП 102 ПЭС имеет на балансе на срок не менее долгосрочного периода регулирования воздушные и кабельные линии электропередачи:

Среднего второго напряжения (СН2) - 1 - 20 кВ воздушные и кабельные линии протяженностью – 171,49 км.

Низкого напряжения (НН) – ниже 1 кВ воздушные линии протяженностью – 0,45 км.

Общей протяженностью – 171,94 км.

Сумма протяженностей воздушных и кабельных линий электропередач по трассе составляет не менее 15 км (в соответствии с п. 2 ред. Постановлением Правительства РФ от 17.10.2016 № 1056). Право собственности или иное законное основание владения которыми подтверждено Приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской

Федерации от 19 февраля 2015г. №331 Государственное предприятие Министерства обороны Украины «102 Предприятие электрических сетей» переименовано в Федеральное государственное унитарное предприятие «102 Предприятие электрических сетей» Министерства обороны Российской Федерации. На основании данного приказа, Актом №2 Приема-передачи основных фондов, оборудования, имущества от 28.02.2015г. ГП МО Украины 102 ПЭС были переданы на баланс ФГУП «102 ПЭС» основные фонды согласно инвентаризационной ведомости по Республике Крым.

Так же предприятием представлены «Дорожные карты» по оформлению хозяйственного ведения ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России на 2017 и 2018 года на объекты недвижимости, которые задействованы в осуществлении услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям предприятия.

При этом, по причине отсутствия документального подтверждения регистрации права собственности или иного законного основания владения, по мнению экспертов, **критерий 1 и 2 выдержаны частично.**

Предприятием осуществляются действия направленные на получение документов о праве собственности.

Для определения условных единиц предприятие ФГУП 102 ПЭС представило следующее электротехническое оборудование осуществляющее передачу электрической энергии:

13. Подстанция напряжением 35 кВ – 1.
14. Силовых трансформаторов 35 кВ – 2.
15. Силовых трансформаторов 1-20 кВ – 1.
16. Воздушных выключателей 35 кВ - 4.
17. Воздушных выключателей 1-20 кВ - 23.
18. Масляных выключателей 1-20 кВ – 46.
19. Выключателей нагрузки 1-20 кВ – 277.
20. Мачтовых трансформаторных подстанций - 5.
21. Однотрансформаторных трансформаторных подстанций 1-20 кВ – 104.
22. Двухтрансформаторных трансформаторных подстанций – 29.
23. Однотрансформаторную подстанцию 35/0,4 кВ – 1.
24. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на деревянных опорах – 1 км.
25. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных опорах – 34,44 км.
26. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ – 135,47 км.

Что по данным ФГУП 102 ПЭС составляет – 1886,24 условных единиц, в том числе по СН1 – 126,7 условных единиц, в том числе по СН2 – 1759,54 условных единиц.

По мнению экспертов в расчет условного оборудования безосновательно включены:

- Подстанция напряжением 35 кВ – 1.
- Силовые трансформаторы 35 кВ – 2.
- Силовой трансформатор 1-20 кВ – 1.
- Воздушных выключателей 35 кВ - 4.
- Воздушных выключателей 1-20 кВ - 23.
- Однотрансформаторных подстанций 1-20 кВ – 10.
- Кабельных линий напряжением 3-10 кВ – 18,82 км.

При этом в расчете условного оборудования не учитываются:

- Масляный выключатель 35 кВ - 1.
- Двухтрансформаторные подстанции - 5.
- Воздушные линии напряжением 1-20 кВ на железобетонных опорах – 19,4 км.

Также ФГУП 102 ПЭС не подтверждено участие в передаче электрической энергии:

- Масляных выключателей 1-20 кВ – 30 штук.
- Выключателей нагрузки 1-20 кВ – 133 штук.

На основании представленных материалов, с учетом необходимости использования не подтвержденного электротехнического оборудования для передачи электрической энергии экспертами к расчету условных единиц принимается:

- 1. Масляных выключателей 35 кВ – 1.
- 2. Масляных выключателей 1-20 кВ – 46.
- 3. Выключателей нагрузки 1-20 кВ – 277.
- 4. Мачтовых трансформаторных подстанций – 5.
- 5. Однотрансформаторных трансформаторных подстанций 1-20 кВ – 94.
- 6. Двухтрансформаторных трансформаторных подстанций – 34.
- 7. Однотрансформаторную подстанцию 35/0,4 кВ – 1.
- 8. Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на деревянных опорах – 1 км.

- |     |  |              |
|-----|--|--------------|
| 9.  | Воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных опорах | – 52,84 км.  |
| 10. | Кабельных линий напряжением 3-10 кВ                          | – 116,65 км. |
| 11. | Воздушных линий напряжения 0,4 кВ                            | – 0,45 км.   |
| 12. | Кабельных линий напряжением до 1 кВ                          | - 0,033 км.  |

Что для ФГУП 102 ПЭС составляет – 1589,05 условных единиц,  
 в том числе по СН1 – 9,9 условных единиц,  
 в том числе по СН2 – 1578,4 условных единиц,  
 в том числе по НН - 0,76 условных единиц.

### **Критерий 3.**

ФГУП «102 ПЭС» соответствует критерию, так как за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения ГКЦТ РК понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также факты предоставления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

### **Критерий 4.**

ФГУП «102 ПЭС» представлена информация о выделенном абонентском номере для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

### **Критерий 5.**

ФГУП «102 ПЭС» имеет официальный сайт в сети интернет <http://102пэс.рф/>

### **Критерий 6.**

Во владении и (или) пользовании ФГУП «102 ПЭС» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Крым и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом

рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

**Вывод:** В полном объеме ФГУП «102 ПЭС» МО не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, но, по мнению экспертов, при принятии решения необходимо учитывать тот факт, что по состоянию на дату составления экспертного заключения ни одна из сетевых организаций Республики Крым не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям как по объективным так и по субъективным причинам.

В этой связи, разумеется, Комитет будет вынужден принимать решения по тарифам на услуги по передаче электрической энергии в отношении ТСО Республики Крым с оговорками.

Следовательно, по мнению экспертов, при принятии решения в отношении всех ТСО Республики Крым необходимо руководствоваться, в том числе Федеральным закон от 26.07.2006 N 135-ФЗ "О защите конкуренции" в части недопущения дискриминационных условий (дискриминационные условия - условия доступа на товарный рынок, условия производства, обмена, потребления, приобретения, продажи, иной передачи товара, при которых хозяйствующий субъект или несколько хозяйствующих субъектов поставлены в неравное положение по сравнению с другим хозяйствующим субъектом или другими хозяйствующими субъектами)

## **2. Оценка финансового состояния и основных технико-экономических показателей за предыдущие периоды ФГУП «102 ПЭС» МО.**

### **2.1. Оценка финансового состояния ФГУП «102 ПЭС» МО**

Предприятие было создано в 2015 году. Анализ финансово-хозяйственного состояния проводился как в целом по предприятию (по данным статистической отчетности), так и по данным раздельного учета, на основании бухгалтерских данных по субсчетам в разрезе субъектов РФ.

В соответствии с предоставленной статистической отчетностью:

- Выручка за 2016 год в целом по предприятию составила – 145760,00 тыс.руб.
- Себестоимость продаж – 88443,00 тыс.руб.
- Валовая прибыль - 57317,00 тыс.руб.
- Управленческие расходы – 22281,00 тыс.руб.
- Прибыль от продаж – 35036,00 тыс.руб.

- Прочие доходы – 21920,00 тыс.руб.
- Прочие расходы – 10254,00 тыс.руб.
- Чистая прибыль – 39731,00 тыс.руб.

## 2.2. Анализ основных технико-экономических показателей орган

Основные технико-экономические показатели организации представлены в таблице П4.1, П4.2. и Таблице 1.

Таблица П4.1

**Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения**

ЛЭП	Напряжени е, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженност ь	Объем условн ых единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00		0,00
			ж/бетон	140,00		0,00
			металл	270,00		0,00
		2	ж/бетон	180,00		0,00
			дерево	180,00		0,00
			металл	160,00		0,00
			ж/бетон	130,00		0,00
	110-150	1	металл	190,00		0,00
			ж/бетон	160,00		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
<b>ВН, всего</b>				<b>7 180,00</b>		<b>0,00</b>
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00		0,00
			ж/бетон	120,00		0,00
		2	металл	180,00		0,00
			ж/бетон	150,00		0,00
			дерево	160,00	1,00	1,60
	1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140,00		0,00
			ж/бетон, металл	110,00	52,84	58,12
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00		0,00

	3 - 10	-	-	350,00	116,65	408,28
<b>СН-1, всего</b>				<b>1 230,00</b>		<b>0,00</b>
<b>СН-2, всего</b>				<b>760,00</b>	<b>4,82</b>	<b>468,00</b>
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00
			ж/бетон, металл	150,00	0,45	0,68
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	0,03	0,09
<b>НН, всего</b>				<b>900,00</b>	<b>0,42</b>	<b>0,76</b>
<b>Итого</b>		<b>Всего</b>			<b>5,24</b>	<b>468,76</b>
		<b>ВН</b>			0,00	<b>0,00</b>
		<b>СН1</b>			0,00	<b>0,00</b>
		<b>СН2</b>			4,82	<b>468,00</b>
		<b>НН</b>			0,42	<b>0,76</b>

Таблица П4.2

**Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и  
распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах**

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условны х единиц
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00		0,00
			35	75,00		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтдобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80		0,00
			35	2,10		0,00
			1-20	1,00		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
			1-20	5,50		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00		0,00
			110-150	14,00		0,00
			35	6,40	1,00	6,40
			1-20	3,10	46,00	142,60
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00



			220	19,00		0,00
			110-150	9,50		0,00
			35	4,70		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	277,00	637,10
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40		0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	5,00	12,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	94,00	216,20
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	34,00	102,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	1,00	3,50
			<b>Всего</b>		<b>417,00</b>	<b>1 120,30</b>
			<b>ВН</b>			<b>0,00</b>
			<b>СН1</b>			<b>9,90</b>
			<b>СН2</b>			<b>1 110,40</b>
14.	<b>Итого</b>		<b>НН</b>			<b>0,00</b>

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Предложение регулятора на 2018г.	Предложение регулятора на 2019г	Предложение регулятора на 2020г
1	Годовой объем ТО сетевого хозяйства	у.е.	1 589,05	1589,05	1589,05
2	Установленная мощность трансформаторов	МВА			
3	Энергетические показатели				
3.1	Поступление в сеть	тыс.кВт.ч	40 940,00	40 940,00	40 940,00
3.2	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	тыс.кВт.ч	39 550,00	39 550,00	39 550,00
3.2.1.	Полезный отпуск собственный	тыс.кВт.ч	114,00	12,00	12,00
3.2.2	Полезный отпуск на сторону	тыс.кВт.ч	39 436,00	39 538,00	39 538,00
4	Доля эл. энергии, отпускаемой потребителям	%	99,70	99,97	99,97
5	Потери эл.энергии, в т.ч.	тыс.кВт.ч	1 390,00	1 390,00	1 390,00
5.1	Потери эл.энергии собственные	тыс.кВт.ч			

5.2	Потери эл.энергии на сторону, в т.ч.	тыс.кВт.ч			
5.3	нормативные потери	тыс.кВт.ч	1 390,00	1 390,00	1 390,00
6	Экономические показатели				
6.1	Численность персонала	чел	21	21	21

Полезный отпуск электрической энергии на 2018 год принят исходя из фактических данных за 2016 год и объемов утвержденных договором с ГУП РК "Крымэнерго".

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) при ее передаче по электрическим сетям, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определена Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» в размере 1390,0 тыс. кВт ч. с учетом:

- фактического уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ФГУП «102 ПЭС» МО за 2016 год;

- величины планового отпуска электрической энергии ФГУП «102 ПЭС» МО в сеть на 2018 год;

- данных Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2018 год.

### 3. Анализ качества работ и услуг, оказываемых ФГУП «102 ПЭС» МО.

Согласно нормам действующего законодательства **ФГУП «102 ПЭС»** в качестве территориальной сетевой организации должна обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителями уровень качества и надежности электроснабжения (таблица 2), а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Таблица 2

Наименование сетевой организации в субъекте Российской	Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
			Показатель уровня качества осуществляемого	Показатель уровня качества обслуживания

Федерации			технологического присоединения к сети	потребителей услуг
ФГУП «102 ПЭС»	2018	0	0	0,8975
	2019	0	0	0,8840
	2020	0	0	0,8708

Показатели качества и надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Методическими указаниями Минэнерго России от 27.10.2014 № 718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

#### **4. Анализ предложений ФГУП «102 ПЭС» МО о размере необходимой валовой выручки для осуществления услуг по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования.**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии подлежат государственному регулированию. В соответствии с п.6 Основ ценообразования, субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по видам деятельности. **Для расчета тарифа на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования принимались во внимание только экономически обоснованные, документально подтвержденные плановые расходы на 2018 год, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами РФ.**

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они

произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Для анализа экономической обоснованности расходов (затрат), учтенных при формировании тарифов по передаче электрической энергии, фактических расходов при осуществлении регулируемого вида деятельности, предприятием представлены копии следующих документов:

- Устав предприятия ФГУП 102 ПЭС Минобороны России;
- Свидетельство о государственной регистрации от 27.02.2015г.;
- Свидетельство о постановке на учет ФГУП 102 ПЭС в налоговом органе;
- Коллективный договор ФГУП 102 ПЭС Минобороны России
- Акт №2 от 28.02.2015г. Приема-передачи основных фондов, оборудования, имущества ФГУП 102 ПЭС Минобороны России
- Бухгалтерский баланс организации за 2016г.;
- Отчет о прибылях и убытках (форма №2 к балансу) за 2016г.;
- Отчет об изменении капитала (форма №3 к балансу) за 2016г.;
- Отчет о движении денежных средств (форма №4 к балансу) за 2016г.;
- Расчет стоимости чистых активов;
- Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу с анализом основных экономических и финансовых показателей;
- Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (Таблица № П1.3.)
- Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН, СН1 и НН (Таблица № П1.4.)
- Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (Таблица № П1.5.)
- Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица № П1.6.)
- Смета расходов (Таблица № П1.15.)
- Расчет расходов на оплату труда (Таблица № П1.16.)
- Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица № П1.17)
- Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередачи и подстанциям (Таблица № П1. 17.1.)
- Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица № П.18.2.)
- Расчет источников финансирования капитальных вложений (Таблица № П1.20)

- Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (Таблица № П1.20.3)
  - Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица № П1.21.3)
  - Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (Таблица № П1.24.)
  - Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ФГУП 102 ПЭС Минобороны России (Таблица № П1.25.)
  - Расчет экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица № П1.27)
  - Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (Таблица № П1.30)
  - Расчет тарифа на передачу на 2018-2010гг.;
  - Налоговая декларация по налогу на имущество с отметкой налоговой инспекции;
  - Налоговая декларация по земельному налогу;
  - Налоговая декларация по транспортному налогу;
  - Налоговая декларация по налогу на прибыль;
  - Статистическая форма отчетности №П-4 «Сведения о численности, заработной платы и движении работников»;
  - Инвестиционная программа с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала, учтенная в заявляемой необходимой валовой выручке организации;
  - Справка о критериях отнесения ФГУП 102 ПЭС Минобороны России к территориальным сетевым организациям. Республика Крым
  - Дополнительное соглашение №1к договору по передаче электроэнергии №100/814 от 09.11.2015 о покупке фактических потерь электроэнергии в собственных сетях;
  - Приказ об утверждении штатного расписания №431 от 30.06.2016
  - Штатное расписание;
  - Извещение от 02.03.2015 №9200008572 о регистрации в фонде социального страхования
  - Уведомление о регистрации в Пенсионном фонде
  - Уточненное предложение о размере тарифа на передачу электрической энергии ФГУП 102 ПЭС Минобороны России по Республике Крым на 2018г.;
- Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ФГУП 102 ПЭС Минобороны России по Республике Крым на 2018-2020 гг. установлены в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования, рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно МУ № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 \quad (1),$$

$PP_1$  - подконтрольные расходы, учтенные в базовом году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

$HP_1$  - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

$B_1$  - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.).

Расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ФГУП 102 ПЭС Минобороны России по Республике Крым, на 2018-2020 гг. по статьям затрат прилагается (Приложение 1).

#### **4.1. Анализ предложений ТСО о величине расходов, входящих в состав подконтрольных**

В соответствии с Основами ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

По предложению ТСО подконтрольные расходы на услуг по передаче электроэнергии на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **48471,50тыс.руб., в том числе:**

- **Расходы на ГСМ**

По предложению ТСО расходы на ГСМ на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – **670,00тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на ГСМ на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам в тарифе по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» ФГУП «102 ПЭС» МО на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 363,94 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 306,06 тыс.руб.**

- **Расходы на прочие вспомогательные материалы.**

По предложению ТСО расходы на вспомогательные материалы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – **2644,28 тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на вспомогательные материалы на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на вспомогательные материалы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 1046,33 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 1597,95 тыс.руб.**

- **Расходы на ремонт основных средств.**

По предложению ТСО расходы на ремонт основных средств на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – **12131,00 тыс.руб.** Эксперты признали экономически обоснованным размер расходов на ремонт основных средств в полном объеме в сумме **12131,00 тыс.руб.** Предприятием были представлены дефектные акты на ремонт основных средств, многолетний и годовой планы графики, договоры подряда на ремонт основных средств.

- **Расходы на оплату труда**

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса - дефлятора.

Для анализа ТСО предоставлена копия штатного расписания ТСО. **Штатное расписание разделено по видам деятельности.** Предоставлены копии статистической формы № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников». Предоставлен расчет расходов на оплату труда на 2018 год, согласно которому – численность – 21 человека, среднемесячный доход на одного работника – 31,859 тыс. рублей.

Экспертами был произведен расчет численности согласно рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства прил.№4, утвержденным приказом Госстроя РФ №68 от 03.04.2000г.

С учетом требований п.26 Основ ценообразования, экспертами в расчете должна учитываться фактическая численность работников. Эксперты считают обоснованной утвердить численность 21 человек со средней заработной платой в размере 27,664 тыс. руб. Заработная плата рассчитана экспертами на уровне утвержденной Комитетом в тарифе на передачу на 2017г., с учетом индексации.

Предложения ТСО **по расходам на оплату труда** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 11590,61 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 6971,33 тыс.руб.**

- **Расходы на обеспечение нормальных условий труда**



Согласно предложений ТСО расходы на обеспечение нормальных условий труда на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **825,00 тыс.руб.** В состав расходов входят затраты на спец.одежду и спец.питание. Экспертами сделан перерасчет с учетом представленного договора на спец.одежду.

Предложения ТСО по расходам на обеспечение нормальных условий труда в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 100,43 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 724,57 тыс.руб.**

- **Расходы на командировки**

По предложению ТСО командировочные расходы на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **802,24 тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на командировки на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на командировочные расходы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 348,84 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 453,40 тыс.руб.**

- **Расходы на страхование**

По предложению ТСО расходы на страхование на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **10,51 тыс.руб.** При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на страхование на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на страхование в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 0,19 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 10,32 тыс.руб.**

- **Расходы на юридические услуги**

Согласно предложений ТСО расходы на юридические услуги на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **580,45 тыс.руб.** Расчет расходов представлен в целом по предприятию. Вместе с тем, предприятием не учтено распределение расходов с учетом предоставления услуг сетями на территориях 2-х субъектов. Экспертами был произведен перерасчет согласно объемам полезного отпуска по каждому субъекту.

Экспертами произведен расчет с учетом деления

Предложения ТСО по расходам на юридические услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 466,88 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 113,57 тыс.руб.**

- **Расходы на информационное обслуживание**

По предложению ТСО расходы на информационное обслуживание на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **580,46 тыс.руб.** Расчет расходов представлен в целом по предприятию. Вместе с тем, предприятием не учтено распределение расходов с учетом предоставления услуг сетями на территориях 2-х субъектов. Экспертами был произведен перерасчет согласно объемам полезного отпуска по каждому субъекту.

Предложения ТСО по расходам на информационное обслуживание в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 40,46 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 540,00 тыс.руб.**

- **Расходы на консультационные услуги**

По предложению ТСО расходы на консультативные услуги на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **580,46 тыс.руб.** Расчет расходов представлен в целом по предприятию. Вместе с тем, предприятием не учтено распределение расходов с учетом предоставления услуг сетями на территориях 2-х субъектов. Экспертами был произведен перерасчет согласно объемам полезного отпуска по каждому субъекту.

Предложения ТСО по расходам на консультационные услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период

регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 70,63 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 509,83 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги связи**

По предложению ТСО расходы на услуги связи на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **75,71** тыс.руб. При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на услуги связи на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на услуги связи в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 62,69 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 13,02 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги коммунального хозяйства**

По предложению ТСО расходы на услуги коммунального хозяйства на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **168,07** тыс.руб. При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на услуги связи на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на услуги коммунального хозяйства в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 23,93 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 144,14 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги банков**

По предложению ТСО расходы на услуги банков на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **113,27** тыс.руб. При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на услуги связи на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на услуги банков в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период

регулирования скорректированы в сторону уменьшения на 3,00 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 110,27 тыс.руб.

- **Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды**

По предложению ТСО расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **121,07 тыс.руб.** Предприятием представлен уточненный расчет, на основании которого экспертами расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования скорректированы в сторону уменьшения на 83,83 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 37,24 тыс.руб.

- **Работы и услуги производственного характера**

- По предложению ТСО по работам и услугам производственного характера на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили **9042,02 тыс.руб.** Экспертами в расчете по статье "Работы и услуги производственного характера" учтены такие расходы, как:

- Расходы на техническое освидетельствование электрооборудования в сумме 6901,36 тыс.руб.

- Расходы на поверку приборов в сумме 1034,80 тыс.руб.

Предложения ТСО по расходам на работы и услуги производственного характера в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования скорректированы в сторону уменьшения на 1105,86 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 7936,16 тыс.руб.

- **Другие прочие подконтрольные расходы**

По предложению ТСО другие прочие подконтрольные расходы предприятия на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **8464,45 тыс.руб.**, в том числе:

При этом экспертами были проанализированы фактические расходы предприятия за 2016 год. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на услуги связи на уровне 2016 года, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по другим прочим подконтрольным расходам в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 8115,61 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 348,84 тыс.руб.**

#### *4.2. Анализ предложений ТСО о величине расходов, входящих в состав неподконтрольных затрат.*

По предложению ТСО неподконтрольные расходы на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования на услуги по передаче электроэнергии составили – **11441,91 тыс.руб, в том числе:**

- **Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов**

Постепенное изнашивание основных фондов и перенос ими при этом своей стоимости в производственную продукцию представляет собой стоимостное выражение физического (эксплуатационного и естественного) износа основных фондов. Стоимость основных фондов переносится на производимую продукцию в виде амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость продукции. Амортизационные отчисления являются одним из элементов текущих затрат на производство.

Согласно ст. 256 главы 25 Налогового кодекса РФ амортизируемым имуществом (то есть имуществом, стоимость которого погашается путем начисления амортизации) признается имущество, находящееся у организации на праве собственности и используемое им для извлечения дохода.

Амортизационные отчисления основных фондов предприятий производятся исходя из их первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством РФ нормами амортизационных отчислений.

По предложению ТСО амортизационные отчисления на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **556,50 тыс.руб.** ТСО представлены данные раздельного учета с перечнем основных средств, которые относятся к регулируемому виду деятельности. Расчет расходов представлен.

Предложения ТСО по расходам на амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 247,99 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 308,51тыс.руб.в соответствии со статьей 27 Основ ценообразования с учетом максимального срока полезного использования.**

- **Расходы на оплату налогов**

По предложению ТСО расходы на оплату налогов на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **323,36** тыс.руб., в том числе:

- плата за землю – 18,07 тыс.руб;
- налог на имущество – 263,84 тыс.руб;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов – 41,45 тыс.руб;

Расчет расходов представлен. Представлена налоговая декларация.

Предложения ТСО по расходам на оплату налогов в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны экономически обоснованными в размере – 323,36 тыс.руб.**

- **Отчисления на социальные нужды**

В расходы, связанные с предоставлением услуг по передаче электроэнергии, по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012 в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

Пенсионный фонд Российской Федерации – 22%;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9%;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ТСО, в соответствии с основным видом деятельности определен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,40 процентов к начисленной оплате труда по всем доходам застрахованных.

В соответствии с вышеуказанными нормативными правовыми актами ТСО определена плановая величина расходов на уплату страховых взносов в государственные внебюджетные фонды в размере 30,4% от расходов на оплату труда в размере – 6971,33тыс.руб. Экспертами произведен перерасчет отчислений на социальные нужды, в связи с пересчетом фонда оплаты труда.

Предложения ТСО **по отчислениям на социальные нужды** в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 1821,53 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 2119,28 тыс.руб.**

**• Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в распределительных сетях**

Предложения ТСО по расходам на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования не представлено.

Экспертами произведен расчет в соответствии с выписками из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Республике Крым на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП и плановых тарифах на покупку потерь на 2018 год.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны экономически обоснованными в размере –4 202,11тыс.руб.**

**• Расходы, связанные с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов**

Предложения по расходам связанным с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов в тарифе при предоставлении услуг по передаче электроэнергии на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования не представлены.

Экспертами произведен расчет выпадающих доходов (расходов) предприятия, который был получен за счет экономии средств учтенных при тарифном регулировании в 2016г. Размер экономии средств за 2016 год составил 13 271,03 тыс.рублей. Из них:

- в связи с изменением полезного отпуска и стоимости электроэнергии на технологический расход (потери) - 6 866,44 тыс.руб.

- в связи с невыполнением инвестиционной программы -2 759,39 тыс.руб.

- в связи экономией расходов предприятия за 2016г. по подконтрольным и не подконтрольным расходам – 3645,20 тыс.руб.

Предложения ТСО по расходам, связанным с получением избытка при тарифном регулировании расходов в тарифе на услуги по передаче

электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны экономически обоснованными в размере – 13 271,03 тыс.руб.**

### **Предложение экспертов**

По результатам проведенного анализа, эксперты предлагают:

5.1. Принять для ФГУП «102 ПЭС» МО обоснованным размер необходимой валовой выручки при предоставлении услуг по передаче электроэнергии на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования в размере – 25 637,54 **тыс. рублей (без НДС).**

5.2. Установить индивидуальный тариф при предоставлении услуг по передаче электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго» с ФГУП «102 ПЭС» МО по Республике Крым на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования

Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт	руб./МВт.ч	
2018	316044,43	110,30	652,09	316044,43	102,58	644,37
2019	526602,92	114,71	1017,46	526707,55	106,68	1009,61
2020	541914,50	119,30	1048,30	542022,23	110,95	1040,13

### **ПРИЛОЖЕНИЕ 1.**

102 ПЭС Минобороны России						
			План на 2018 год	Версия регулятора на 2018 год	Версия регулятора на 2019 год	Версия регулятора на 2020 год
Расчёт коэффициента индексации						
1.1	инфляция	%	8,10	4,00%	4,00%	4,00%
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	10,00	1,00%	1,00%	1,00%
1.3	рейтинг эффективности ТСО		0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	НУП по трансформаторной мощности электрооборудования			0,00	0,00	0,00
1.5	НУП по протяженности линий электропередач			0,00	0,00	0,00



1.6	НУП по числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети			0,00	0,00	0,00
1.7	Эффективный уровень ОИР ТСО					
1.8	количество активов	у.е.	1 918,27	1 589,05	1 589,05	1 589,05
	ВН	у.е.	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН1	у.е.	126,70	9,90	9,90	9,90
	СН2	у.е.	1 790,80	1 578,39	1 578,39	1 578,39
	НН	у.е.	0,76	0,76	0,76	0,76
1.9	индекс изменения количества активов	%	1,67	-15,78%	0,00%	0,00%
1.10	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
1.11	итого коэффициент индексации		0,985	0,908	1,030	1,030
Расчёт подконтрольных расходов						
2.1	Материальные затраты	тыс.р уб.	12 356,30	9 840,16	10 131,43	10 431,32
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.р уб.	3 314,28	1 904,01	1 960,36	2 018,39
2.1.1.1	ГСМ	тыс.р уб.	670,00	306,06	315,12	324,44
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс.р уб.	2 644,28	1 597,95	1 645,25	1 693,95
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.р уб.	9 042,02	7 936,16	8 171,07	8 412,93
2.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.р уб.	11 590,61	6 971,33	7 177,68	7 390,14
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	24 411,32	15 025,93	15 470,70	15 928,63
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.р уб.	12 131,00	12 131,00	12 490,08	12 859,78
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.р уб.	12 280,32	2 894,93	2 980,62	3 068,84
2.3.2.1	Услуги связи	тыс.р уб.	75,71	13,02	13,40	13,80
2.3.2.2	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.р уб.	168,07	144,14	148,41	152,80
2.3.2.3	Расходы на юридические услуги	тыс.р уб.	580,45	113,57	116,93	120,39
2.3.2.4	Расходы на информационные услуги	тыс.р уб.	580,46	540,00	555,98	572,44
2.3.2.5	Расходы на консультационные услуги	тыс.р уб.	580,46	509,83	524,92	540,46
2.3.2.6	Расходы на аудиторские услуги	тыс.р уб.		0,00	0,00	0,00
2.3.2.7	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.р уб.	825,00	724,57	746,02	768,10
2.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс.р уб.	802,24	453,40	466,82	480,63
2.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс.р уб.	71,90	0,00	0,00	0,00
2.3.2.10	Расходы на страхование	тыс.р уб.	10,51	10,32	10,63	10,95
2.3.2.11	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.р уб.	8 464,45	348,84	359,17	369,80
2.3.2.12	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.р уб.	121,07	37,24	38,34	39,47
3	Внереализационные расходы	тыс.р уб.	113,27	110,27	113,53	116,89
3.1	Расходы на услуги банков	тыс.р уб.	113,27	110,27	113,53	116,89
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.р уб.	48 471,50	31 947,69	32 893,34	33 866,98
Расчёт неподконтрольных расходов						
4.1	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	323,36	323,36	323,36	323,36

4.1.1	земельный налог	тыс.р уб.	18,07	18,07	18,07	18,07
4.1.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.р уб.	41,45	41,45	41,45	41,45
4.1.3	налог на имущество организаций	тыс.р уб.	263,84	263,84	263,84	263,84
4.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.р уб.	3 940,81	2 119,28	2 182,01	2 246,60
4.3	% за пользование кредитом	тыс.р уб.	950,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.р уб.	5 671,24	0,00	0,00	0,00
4.5	Амортизация	тыс.р уб.	556,50	308,51	308,51	308,51
4.5.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.р уб.	556,50	308,51	308,51	308,51
	Капильные вложения MAXIMUM	тыс.р уб.	7 189,61	2 571,34	4 409,45	0,00
4.6	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.р уб.		0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.р уб.	11 441,91	2 751,15	2 813,88	2 878,47
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток						
5	Расходы, связанные с незапланированными расходами / полученный избыток	тыс.р уб.	0,00	-13 271,03	0,00	0,00
5.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.р уб.		0,00	0,00	0,00
5.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.р уб.	14 092,05	0,00	0,00	0,00
5.2	Полученный избыток	тыс.р уб.		13 271,03	0,00	0,00
7.2	% отчислений на социальные нужды	%	34,00	30,40	30,40	30,40
Необходимая валовая выручка						
8.	Необходимая валовая выручка на содержание, в том числе	тыс.р уб.	59 913,41	21 427,81	35 707,22	36 745,46
	НВВ ВН	тыс.р уб.	0,00	0,00	0,00	1 031,76
	НВВ СН1	тыс.р уб.	3 957,23	133,50	222,46	228,93
	НВВ СН2	тыс.р уб.	55 932,38	21 284,04	35 467,64	35 467,64
	НВВ НН	тыс.р уб.	23,80	10,28	17,12	17,12
9.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.р уб.	59 913,41	21 427,81	35 707,22	36 745,46
	Поступление в сеть, ВСЕГО	млн.к Вт·ч.	40,95	40,94	40,94	40,94
	Потери в сети	млн.к Вт·ч.	1,39	1,39	1,39	1,39
	Относимые на основное производство	млн.к Вт·ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Относимые на сторонних потребителей	млн.к Вт·ч.	1,39	1,39	1,39	1,39
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.к Вт·ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск из сети	млн.к Вт·ч.	39,55	39,55	39,55	39,55
	Поступление в сеть, ВСЕГО	МВт	6,58	5,85	5,85	5,85
	Потери в сети	МВт	0,22	0,21	0,21	0,21
	Относимые на основное производство	МВт	0,22	0,21	0,21	0,21
	Относимые на сторонних потребителей	МВт	0,22	0,21	0,21	0,21
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск из сети	МВт	6,35	5,6500	5,6500	5,6500

	Коэффициент распределения расходов по услугам по передаче	%				
Расчет ставок						
	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт*мес	786 141,45	316 044,43	526 655,23	541 968,37
	Тариф покупки потерь	руб./МВт*мес	0,00	3 023,10	3 144,03	3 269,79
	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./МВт*час	0,00	106,25	110,49	114,91
	НВВ на оплату потерь	тыс.р уб.	0,00	4 202,11	4 370,20	4 545,01
	НВВ всего содержание+ НВВ потери	тыс.р уб.	59 913,41	25 637,54	40 077,42	41 290,46
	Одноставочный тариф	руб./МВт*час	1 514,72	648,04	1 013,23	1 043,90

При рассмотрении вопроса присутствовали представитель предприятия: Мирошниченко Е.Ю. (доверенность от 19.12.2017 № 5633), Косий А.Г. (доверенность от 19.12.2017 № 5634).

## ООО «Крымтранзитэнерго»

### Сведения о проверяемом юридическом лице

Общество с ограниченной ответственностью «Крымтранзитэнерго» (далее – ТСО), является коммерческой организацией, наделенной правом собственности на имущество.

Учредителями и собственниками имущества ТСО являются два физических лица – граждане Российской Федерации.

Основными видами деятельности ТСО являются: передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям, распределение электроэнергии, строительство электростанций.

Согласно учредительным документам ТСО зарегистрировано 02 марта 2015 года.

#### **Реквизиты предприятия:**

Полное название - Общество с ограниченной ответственностью «Крымтранзитэнерго»;

Сокращенное наименование – ООО «Крымтранзитэнерго»;

Юридический адрес: – 295015, Российская Федерация, Республика Крым, город Симферополь, улица Объездная, д. 10, литера 3, каб. 210;

Фактический и почтовый адрес: – 295006, Российская Федерация, Республика Крым, город Симферополь, улица Казанская, д. 15, оф. 1;

ОГРН 1159102075714, ИНН/КПП – 9102176257/910201001;

Ф.И.О. руководителя – Осадчий Виктор Александрович;

Адрес электронной почты – crimea-transit-energy@mail.ru.

**1. Анализ соответствия ООО «Крымтранзитэнерго» критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя**

Согласно п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации 28 февраля 2015 г. № 184 (с изменениями Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2016 № 989, от 17.10.2016 № 1056), по мнению экспертов, ООО «Крымтранзитэнерго» *частично соответствует критериям территориальных сетевых организаций.*

#### **Критерий 1.**

ООО «Крымтранзитэнерго» имеет на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторы с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности с суммой номинальной мощности – 23,525 МВА.

Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, подтверждено:

1. Договором купли – продажи № 17/02 от 17.02.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО фирма «Консоль ЛТД».
2. Договором купли – продажи № 23/11/3 от 23.11.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Павлюченковым А.Н.
3. Договором купли – продажи № 24/04/2 от 21.04.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Теловым В.Н.
4. Договором купли – продажи № 23/11 от 23.11.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ЧП «Югсвязьмонтаж».
5. Договором купли – продажи № 09/11 от 09.11.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Профессионал».
6. Договором купли – продажи № 14/05 от 14.05.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Барановым А.И.
7. Договором купли - продажи № 15/11 от 15.11.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Портланд».

8. Договором купли – продажи № 20/08 от 20.08.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и СПД Кульков И.А.
9. Договором купли – продажи № 21/04/1 от 21.04.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Кругозор».
10. Договором купли – продажи № 23/11/1 от 23.11.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Русиным Н.А.
11. Договором купли – продажи № 23/11/2 от 23.11.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Воронко В.В.
12. Договором купли – продажи № 30/12 от 30.12.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Алуштинский филиал кинообъединения «Таврический кинофонд».
13. Договором купли – продажи № 08/11 от 08.11.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Химтек».
14. Договором купли – продажи № 24/03 от 24.03.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Империя – 2004».
15. Договором купли – продажи № 30/11 от 30.11.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ОК СОТ «Таврида».
16. Договором купли – продажи № 08/09 от 08.09.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Крым – Восток».
17. Договором купли – продажи № 08/12 от 08.12.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Жаворонковой Г.В.
18. Договором купли – продажи № 09/12 от 09.12.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Профессионал».
19. Договором купли – продажи № 20/12/3 от 20.12.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Инвестиционная группа «Систем Менеджмента».
20. Договором купли – продажи № 11/05 от 11.05.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Реут Ю.Л.
21. Договором купли – продажи № 14/12 от 14.12.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Крым – Элиа».
22. Договором купли – продажи № 20/1 от 20.01.2011г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Учан – Су».
23. Договором купли – продажи № 20/12/1 от 15.12.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Степаныч и Компания».
24. Договором купли – продажи № 20/12/3 от 15.03.2011г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Глициния – 2001».
25. Договором купли – продажи № 22/03 от 22.03.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ЧП «Октябрь».
26. Договором купли – продажи № 23 от 29.11.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Гордийчук И.П.

27. Договором купли – продажи № 24/11 от 24.11.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Крыммедсервис».

28. Договором купли – продажи № 28/01 от 28.01.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «СКК «Голубой залив».

29. Договором купли – продажи № 01/09 от 01.09.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «УкрТауэр».

## **Критерий 2.**

ООО «Крымтранзитэнерго» имеет на балансе кабельные линии электропередачи:

Среднего второго напряжения (СН2) - 1 - 20 кВ кабельные линии протяженностью – 20,369 км.

Низкого напряжения (НН) – ниже 1 кВ кабельные линии протяженностью – 17,613 км. Общей протяженностью – 37,982 км.

Сумма протяженностей кабельных линий электропередач по трассе составляет не менее 15 км (в соответствии с п. 2 ред. Постановлением Правительства РФ от 17.10.2016 № 1056). Право собственности или иное законное основание владения которыми подтверждено:

1. Договором купли – продажи № 17/02 от 17.02.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО фирма «Консоль ЛТД».

2. Договором купли – продажи № 23/11/3 от 23.11.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Павлюченковым А.Н.

Договором купли – продажи № 24/04/2 от 21.04.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Теловым В.Н.

3. Договором купли – продажи № 23/11 от 23.11.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ЧП «Югсвязьмонтаж».

4. Договором купли – продажи № 09/11 от 09.11.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Профессионал».

5. Договором купли – продажи № 14/05 от 14.05.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Барановым А.И.

6. Договором купли - продажи № 15/11 от 15.11.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Портланд».

7. Договором купли – продажи № 20/08 от 20.08.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и СПД Кульков И.А.

8. Договором купли – продажи № 21/04/1 от 21.04.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Кругозор».

9. Договором купли – продажи № 23/11/1 от 23.11.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Русиным Н.А.

10. Договором купли – продажи № 23/11/2 от 23.11.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Воронко В.В.

11. Договором купли – продажи № 30/12 от 30.12.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Алуштинский филиал кинообъединения «Таврический кинофонд».
12. Договором купли – продажи № 08/11 от 08.11.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Химтек».
13. Договором купли – продажи № 24/03 от 24.03.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Империя – 2004».
14. Договором купли – продажи № 30/11 от 30.11.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ОК СОТ «Таврида».
15. Договором купли – продажи № 08/09 от 08.09.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Крым – Восток».
16. Договором купли – продажи № 08/12 от 08.12.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Жаворонковой Г.В.
17. Договором купли – продажи № 09/12 от 09.12.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Профессионал».
18. Договором купли – продажи № 20/12/3 от 20.12.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Инвестиционная группа «Систем Менеджмента».
19. Договором купли – продажи № 11/05 от 11.05.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Реут Ю.Л.
20. Договором купли – продажи № 14/12 от 14.12.2009г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Крым – Элиа».
21. Договором купли – продажи № 20/1 от 20.01.2011г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Учан – Су».
22. Договором купли – продажи № 20/12/1 от 15.12.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Степаныч и Компания».
23. Договором купли – продажи № 20/12/3 от 15.03.2011г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Глициния – 2001».
24. Договором купли – продажи № 22/03 от 22.03.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ЧП «Октябрь».
25. Договором купли – продажи № 23 от 29.11.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и гр. Гордийчук И.П.
26. Договором купли – продажи № 24/11 от 24.11.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «Крыммедсервис».
27. Договором купли – продажи № 28/01 от 28.01.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «СКК «Голубой залив».
28. Договором купли – продажи № 01/09 от 01.09.2010г. между ООО «Крымтранзитэнерго» и ООО «УкрТауэр».

При этом, по причине отсутствия государственной регистрации договоров купли-продажи, по мнению экспертов, **критерии 1 и 2 выдержаны частично.**

Для утверждения тарифа на передачу электрической энергии ООО «Крымтранзитэнерго» в целях определения количества условных единиц представило следующие электроустановки:

- 27. Масляных (вакуумных) выключателей 1-20 кВ – 9.
- 28. Выключателей нагрузки 1-20 кВ – 140.
- 29. Однотрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП 1-20 кВ – 14.
- 30. Двухтрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП 1-20 кВ – 21.
- 31. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ – 20,369 км.
- 32. Кабельных линий напряжением до 1 кВ - 17,613 км.

Что по представленным документам ООО «Крымтранзитэнерго» составляет – 563,95 условных единиц,

В том числе: - по СН2 – 516,39 условных единиц,  
- по НН – 47,56 условных единиц.

### **Критерий 3.**

ООО «Крымтранзитэнерго» соответствует критерию, так как за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения ГКЦТ РК понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также факты предоставления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

### **Критерий 4.**

ООО «Крымтранзитэнерго» представлена информация о выделенном абонентском номере для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

### **Критерий 5.**

ООО «Крымтранзитэнерго» имеет официальный сайт в сети интернет <http://crimea-transit-energy.ru/>

### **Критерий 6.**

Во владении и (или) пользовании ООО «Крымтранзитэнерго» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Крым и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или



ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

**Вывод:** В полном объеме ООО «Крымтранзитэнерго» не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, но, по мнению экспертов, при принятии решения необходимо учитывать тот факт, что по состоянию на дату составления экспертного заключения ни одна из сетевых организаций Республики Крым не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям как по объективным так и по субъективным причинам.

В этой связи, разумеется, Комитет будет вынужден принимать решения по тарифам на услуги по передаче электрической энергии в отношении ТСО Республики Крым с оговорками.

Следовательно, по мнению экспертов, при принятии решения в отношении всех ТСО Республики Крым необходимо руководствоваться, в том числе Федеральным закон от 26.07.2006 N 135-ФЗ "О защите конкуренции" в части недопущения дискриминационных условий (дискриминационные условия - условия доступа на товарный рынок, условия производства, обмена, потребления, приобретения, продажи, иной передачи товара, при которых хозяйствующий субъект или несколько хозяйствующих субъектов поставлены в неравное положение по сравнению с другим хозяйствующим субъектом или другими хозяйствующими субъектами)

## **2. Оценка финансового состояния и основных технико-экономических показателей ТСО.**

### **2.1. Оценка финансового состояния**

Учитывая, что ООО «Крымтранзитэнерго» регулируется с 2017 года, произвести анализ и дать оценку финансового состояния не представляется возможным.

### **2.2. Анализ основных технико-экономических показателей организации**

Основные технико-экономические показатели организации представлены в таблице ПЗ.1, ПЗ.2 и Таблице 1.

Таблица П 3.1

**Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной  
выручки по классам напряжения**

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км		
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00		0,00
			ж/бетон	140,00		0,00
		2	металл	270,00		0,00
			ж/бетон	180,00		0,00
			110-150	1	дерево	180,00
	металл	160,00				0,00
	ж/бетон	130,00				0,00
	2	металл		190,00		0,00
		ж/бетон		160,00		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
ВН, всего				7 180,00		0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00		0,00
			ж/бетон	120,00		0,00
		2	металл	180,00		0,00
			ж/бетон	150,00		0,00
	1 - 20	-	дерево	160,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00		0,00
			ж/бетон, металл	110,00		0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00		0,00
	3 - 10	-	-	350,00	21,89	76,62
СН-1, всего				1 230,00		0,00
СН-2, всего				760,00	0,00	76,62
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00
			ж/бетон, металл	150,00		0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	19,12	51,62
НН, всего				900,00	0,00	51,62

<b>Итого</b>	<b>Всего</b>			<b>0,00</b>	<b>128,24</b>
	<b>ВН</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>СН1</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>СН2</b>			<b>0,00</b>	<b>76,62</b>
	<b>НН</b>			<b>0,00</b>	<b>51,62</b>

Таблица ПЗ.2

**Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и  
распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах**

(заполняется на основании таблицы 1 "Состав оборудования подстанций, РП" электронными ссылками)

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество о единиц измерения	Объем условн ых единиц
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00		0,00
			35	75,00		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80		0,00
			35	2,10		0,00
			1-20	1,00		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
			1-20	5,50		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00		0,00
			110-150	14,00		0,00
			35	6,40		0,00
			1-20	3,10	13,00	40,30
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110-150	9,50		0,00
			35	4,70		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	157,00	361,10
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00

9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40		0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	16,00	36,80
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	20,00	60,00
13	Трехтрансформаторная ТП подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	1-2	5,30		0,00
	Итого		<b>Всего</b>		<b>186,00</b>	<b>498,20</b>
			<b>ВН</b>			<b>0,00</b>
			<b>СН1</b>			<b>0,00</b>
			<b>СН2</b>			<b>498,20</b>
14.			<b>НН</b>			<b>0,00</b>

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Предложение регулятора на 2018г.	Предложение регулятора на 2019г	Предложение регулятора на 2020г
1	Годовой объем ТО сетевого хозяйства	у.е.	626,44	626,44	626,44
2	Установленная мощность трансформаторов	МВА			
3	Энергетические показатели				
3.1	Поступление в сеть	тыс.кВт.ч	29 910,00	29 910,00	29 910,00
3.2	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	тыс.кВт.ч	26 700,00	26 700,00	26 700,00
3.2.1.	Полезный отпуск собственный	тыс.кВт.ч			
3.2.2	Полезный отпуск на сторону	тыс.кВт.ч			
4	Доля эл. энергии, отпускаемой потребителям	%			
5	Потери эл.энергии, в т.ч.	тыс.кВт.ч	3 210,00	3 210,00	3 210,00
5.1	Потери эл.энергии собственные	тыс.кВт.ч			
5.2	Потери эл.энергии на сторону, в т.ч.	тыс.кВт.ч			
5.3	нормативные потери	тыс.кВт.ч			
6	Экономические показатели		3 210,00	3 210,00	3 210,00
6.1	Численность персонала	чел	13	13	13

Полезный отпуск электрической энергии на 2018 год принят исходя из утвержденных Комитетом данных на 2017 год и объемов утвержденных справкой с ГУП РК "Крымэнерго".

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) при ее передаче по электрическим сетям, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определена Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» в размере 3210,0 тыс. кВт ч. с учетом:

- величины планового отпуска электрической энергии ООО "Крымтранзитэнерго" в сеть на 2018 год;

- данных Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2018 год.

### 3. Анализ качества работ и услуг, оказываемых ООО "Крымтранзитэнерго".

Согласно нормам действующего законодательства ООО "Крымтранзитэнерго" в качестве территориальной сетевой организации должна обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителями уровень качества и надежности электроснабжения (таблица 2), а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Таблица 2

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ООО "Крымтранзитэнерго"	2017			
	2018	0	0	1
	2019	0	0	1

	2020	0	0	1
--	------	---	---	---

Показатели качества и надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Методическими указаниями Минэнерго России от 27.10.2014 № 718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

#### **4. Анализ предложений ТСО о размере необходимой валовой выручки для осуществления услуг по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2018-2020 годы**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии подлежат государственному регулированию. В соответствии с п.6 Основ ценообразования, субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по видам деятельности. Для расчета тарифа на 2018 год принимались во внимание только экономически обоснованные, документально подтвержденные плановые расходы на 2018 год, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами РФ.

. Для анализа экономической обоснованности расходов (затрат), учтенных при формировании тарифов по передаче электрической энергии, фактических расходов при осуществлении регулируемого вида деятельности, ТСО представлены копии следующих документов:

##### **48. Учредительные документы**

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица;
- свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее регистрации;
- Приказ №1 от 11.02.2017 г. «О вступлении в должность директора Осадчего В.А.» (копия)

49. Тарифная заявка на услуги по передаче электроэнергии на долгосрочный период регулирования 2018, 2019, 2020 гг.,

50. Смета затрат на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год.  
Таблица П1.3;

51. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН, СН1 и НН. Таблица № П 1.4.

52. Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО. Таблица №1.5.

53. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица № П1.6.)

54. Смета расходов (Таблица № П1.15.)

55. Расчет расходов на оплату труда (Таблица № П1.16.)

56. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица № П1.17)

57. Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица № П. 1.18.2.)

58. Расчет экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица № П1.27)

59. Расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Таблицы № П.2.1., П.2.2.)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018-2020 гг. установлены в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования, рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно МУ № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 \quad (1),$$

$PP_1$  - подконтрольные расходы, учтенные в базовом году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в

предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

$HP_1$  - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

$B_1$  - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.).

Расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО "Крымтранзитэнерго", на 2018-2020 гг. по статьям затрат прилагается (приложение 1).

#### ***4.1. Анализ предложений ТСО о величине расходов, входящих в состав подконтрольных***

Предложения ТСО по объемам полезного отпуска по распределительными сетям – 26,70 млн.кВтч. Экспертами произведена сверка с выписками из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Республике Крым на 2018 год, с учетом изменений утвержденных приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП.

В соответствии с Основами ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

По предложению ТСО подконтрольные расходы на услуг по передаче для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – **30 800,08 тыс.руб.**



- **Расходы на вспомогательные материалы.**

По предложению ТСО расходы на вспомогательные материалы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Крымтранзитэнерго» на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018 год составят – **711,40 тыс.руб.** в том числе:

- прочие вспомогательные материалы – 600,00 тыс.руб;
- горюче - смазочные материалы - 111,40 тыс.руб;

Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на прочие вспомогательные материалы на уровне, утвержденном Комитетом на 2017 год, с учетом индексов потребительских цен.

Затраты на ГСМ включены в расчет в полном объеме.

Предложения ТСО по расходам на вспомогательные материалы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 144,93 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 566, 47 тыс.руб.**

- **Расходы на ремонт основных средств.**

По предложению ТСО расходы на ремонт основных средств в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – **17501,50 тыс.руб.** Предприятием были представлены дефектные акты на ремонт основных средств, многолетний и годовой планы графики, договоры подряда на ремонт основных средств. А так же представлен фактический объем выполнения ремонтов основных средств за 9 месяце 2017года.

Предложения ТСО по расходам на ремонт основных средств в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 1314,60 тыс. руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 16186,90 тыс.руб.**

- **Расходы на оплату труда**

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического

объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса - дефлятора.

По предложению ТСО Фонд оплаты труда составляет 7 616,07 тыс. рубл.

Для анализа ТСО предоставлена копия «Штатного расписания», расчет расходов на оплату труда на 2018 год в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Крымтранзитэнерго» на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018 года, согласно которому – численность – 17 человек, среднемесячный доход на одного работника – 38,30 тыс. рублей.

Экспертами был произведен расчет численности согласно рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства прил.№4, утвержденным приказом Госстроя РФ №68 от 03.04.2000г.

#### Расчет нормативной численности ИТР

№ п/п	Наименование функций управления	фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Нормативная численность, чел	№ раздела сборника
1	Общее руководство	Среднечисленная численность работников предприятия	чел	10,8856	0,2177	2.1.1.
2	Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				0,3266	
3	Комплектование и учет кадров				0,0544	
4	Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание				0,1089	
5	Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов				0,0000	
6	Делопроизводство				0,0544	
7	Производственно-техническая деятельность				0,3266	
8	Организация охраны труда и техники безопасности				0,1089	
9	Правовое обслуживание				0,0544	
10	Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				0,1089	
ИТОГО численность руководящего персонала					1,3607	
11	Организация сбыта, контроль за рациональным использованием э/э	Кол-во абонентов (потребителей)	ед.		0,0000	2.1.2.
12	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Кол-во компьютеров	шт	3	0,3000	2.1.3.
13	Оперативно-диспетчерское обслуживание	Кол-во условных единиц	Усл. ед.	569,25	0,1779	2.1.4.
14	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания средств релейной защиты, автоматики, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Кол-во обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	36,00	0,1800	2.1.5.

15	Организация ремонта и обслуживания силовых трансформаторов и электротехнического оборудования	Кол-во трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	59	0,2360	2.1.6.
16	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Объем работы района	Усл. ед.	569,25	1,0341	2.1.7.
		ССЧ рабочих района	чел	3,364515		
17	Организация ремонта электросчетчиков	Кол-во электросчетчиков, находящихся в ремонте	ед.		0,0000	2.1.9.
18	Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	ССЧ рабочих службы (участка)	чел		0,0000	2.1.10.
					<b>1,9280</b>	
<b>ВСЕГО численность ИТР</b>					<b>3,2887</b>	

### Расчет нормативной численности рабочих

№ п/п	Показатель		Единица измерения	Кол-во	Нормативн ая численност ь, чел	№ разд ела сбо р.
1	Воздушные линии электропередач напряжением 6-20 кВ	металл	100 км		0,0000	2.2.1.
		ж/бетон			0,0000	
		дерево на ж/бетоне			0,0000	
		дерево			0,0000	
1	Воздушные линии электропередач напряжением до 1000 кВ	металл	100 км		0,0000	2.2.1.
		ж/бетон			0,0000	
		дерево на ж/бетоне			0,0000	
		дерево			0,0000	
2	Линии на тросовом подвесе		100 км		0,0000	
	Двухпроводные ответвления		10000 отв		0,0000	
	Четырехпроводные ответвления		10000 отв		0,0000	
3	Кабельные линии до 1 кВ		100 км	17,61	0,5283	2.2.2.
	Кабельные линии до 3 - 10 кВ			20,37	0,7130	
4	Концевые кабельные заделки (муфты)		10000 зад		0,0000	2.2.3.
5	Мачтовые трансформаторные подстанции		100 ед		0,0000	2.2.4.
6	Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне			14	0,3500	
7	Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне			21	0,6300	
8	Распределительные и фидерные пункты (на 100 присоединений)				0,0000	
9	Распределительные пункты с постоянным дежурством персонала		1 пункт		0,0000	
10	Автоматизированные распределительные пункты и трансформаторные подстанции	комплекты АПВ и АВР	100 комп		0,0000	2.2.5.
11	Присоединение на напряжение до 20 кВ	с масляным выключателем	1000 присоединений		0,0000	2.2.6.
		с выключателем нагрузки и разъединителем		140,00	0,2800	
12	Абоненты (потребители) бытового сектора	одноэтажные дома	10000 абон		0,0000	2.2.7.

		многоэтажны е дома			0,0000	
13	Прочие абоненты (потребители)		1000 абон		0,0000	2.2.8.
14	Электросчетчики в ремонте	однофазные	10000 э/сч		0,0000	2.2.9.
		трехфазные			0,0000	
15	Релейная защита и автоматика	масляный выключатель	3 фазы	9	0,0855	2.2.10.
		выключатель нагрузки	ед. обор.	140	0,5600	
16	Механические мастерские		1000 у.ед.	569,25	0,5693	2.2.12.
ИТОГО численность рабочих					3,7160	
Явочный коэффициент					1,1500	
ВСЕГО численность рабочих					4,2734	

<b>Численность рабочих по обслуживанию подстанций и ВЛ 35 кВ и выше</b>	<b>0,7277</b>
---	---------------

<b>ИТОГО НОРМАТИВНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ИТР И РАБОЧИХ</b>		<b>8,2898</b>
<b>ИТОГО нормативная численность ИТР и рабочих с поясным коэффициентом 1,1</b>		<b>9,1188</b>
1	Численность уборщиц	2,0
2	Численность слесарей	
3	Численность водителей	1,0
<b>ИТОГО численность</b>		<b>3,0000</b>

<b>ВСЕГО НОРМАТИВНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>	<b>12,1188</b>
---	----------------

С учетом требований п.26 Основ ценообразования, экспертами в расчете должна учитываться фактическая численность работников. Вместе с тем, в связи со значительным превышением расчетной и фактической численности, эксперты считают обоснованной утвердить численность на уровне 13 человек со средней заработной платой - 29,525 тыс.рублей.

Предложения ТСО по расходам на оплату труда в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования скорректированы в сторону уменьшения на 3 010,24 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 4 605,83 тыс.руб.

#### • Расходы на командировки

По предложению ТСО командировочные расходы в тарифе на услуги по передаче для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 154,00 тыс.руб. Пояснения представлены, расчет расходов представлен. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на уровне, утвержденном Комитетом на 2017 год, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на командировочные расходы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 56,03 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 97,97 тыс.руб.**

- **Расходы на обучение**

По предложению ТСО расходы на обучение в тарифе на услуги по передаче для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 131,50 тыс.руб. Пояснения представлены, расчет расходов представлен. Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на уровне, утвержденном Комитетом на 2017 год, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на обучение в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 27,72 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 103,78 тыс.руб.**

- **Расходы на информационное обслуживание, консультативные и юридические услуги**

По предложению ТСО расходы на информационное обслуживание, консультативные и юридические услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 2 160,00 тыс.руб.

Предложения ТСО по расходам на информационное обслуживание, консультативные и юридические услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 360,00 тыс руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 1 800, 00 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги связи**

По предложению ТСО расходы на услуги связи в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 21,84 тыс.руб. Расчет произведен исходя из утвержденной Комитетом численности – 14 человек и норм расходов на услуги

связи из расчета 100р. в месяц на одного работника предприятия, по предложению предприятия.

Предложения ТСО по расходам на услуги связи в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 6,24 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 15,60 тыс.руб.**

- **Расходы на услуги банков**

По предложению ТСО расходы на услуги банков в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 12,00 тыс.руб.

Предложения ТСО по расходам на услуги банков в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны экономически обоснованными в размере – 12,00 тыс.руб.**

- **Расходы на транспортные услуги**

Согласно предложений ТСО расходы на транспортные услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 600,0 тыс.руб. Экспертами **признаны данные расходы в полном объеме**, обосновывающими материалами по данной статье является договор на фрахтования транспортного средства для перевозки пассажиров и багажа.

- **Расходы на охрану и пожарную безопасность**

По предложению ТСО расходы на охрану и пожарную безопасность в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 630,00 тыс.руб. Пояснения представлены, расчет расходов представлен. В данную статью затрат входит охрана объектов непосредственно участвующих в передаче электроэнергии.

Предложения ТСО по расходам на охрану и пожарную безопасность в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается

долгосрочный период регулирования **признаны экономически обоснованными в размере – 630,00 тыс.руб.**

#### ***4.2. Анализ предложений ТСО о величине расходов, входящих в состав неподконтрольных***

По предложению ТСО неподконтрольные расходы в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – 5249,94 тыс.руб,

Предложения ТСО по неподконтрольным расходам в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону уменьшения на 3739,01 тыс. руб. и признаны экономически обоснованными в размере – 1510,93 тыс.руб.,** в том числе:

- Плата за аренду имущества и лизинг

По предложению ТСО расходы на аренду имущества и лизинг в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – 935,00 тыс.руб, в том числе:

- ✓ аренда офиса – 935,00 тыс.руб;

С учетом того, что ТСО не выполнены положения пункта 5 статьи 28 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» затраты признаны экономически обоснованными из расчета суммы начисленной амортизации за год, исходя из срока полезного использования для зданий и сооружений в привязке к стоимости за квадратный метр арендуемого помещения в размере 110,76 тыс.руб.

#### ***• Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов***

Постепенное изнашивание основных фондов и перенос ими при этом своей стоимости в производственную продукцию представляет собой стоимостное выражение физического (эксплуатационного и естественного) износа основных фондов. Стоимость основных фондов переносится на производимую продукцию в виде амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость продукции. Амортизационные отчисления являются одним из элементов текущих затрат на производство.

Согласно ст. 256 главы 25 Налогового кодекса РФ амортизируемым имуществом (то есть имуществом, стоимость которого погашается путем начисления амортизации) признается имущество, находящееся у организации на праве собственности и используемое им для извлечения дохода.

Амортизационные отчисления основных фондов предприятий производятся исходя из их первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством РФ нормами амортизационных отчислений.

По предложению ТСО амортизационные отчисления на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования при предоставлении услуг по передаче электроэнергии составили – **2555,95** тыс.руб. . При этом предприятием не была представлена инвестиционная программа на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018г.

Экспертами затраты на амортизационные отчисления **исключены экспертами в полном объеме.**

- **Отчисления на социальные нужды**

В расходы, связанные с предоставлением услуг по передаче электроэнергии, по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012 в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9%;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ТСО представлено. В расчет принят 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4 процентов к начисленной оплате труда по всем доходам застрахованных.

ТСО определена плановая величина расходов на уплату страховых взносов в государственные внебюджетные фонды в размере 30,4 % от расходов на оплату труда в сумме – 2459,99 тыс.руб.

Экспертами произведен перерасчет отчислений на социальные нужды, в связи с пересчетом фонда оплаты труда, а так же в связи с уменьшением численности персонала. Предложения ТСО по отчислениям на социальные нужды в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого



начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону снижения на 1059,82 тыс. рублей и признаны экономически обоснованными в размере – 1400,17 тыс.руб.**

- **НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях сетевой организации**

Предложения ТСО по расходам на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования не представлено.

Экспертами произведен расчет в соответствии с выписками из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Республике Крым на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП и плановых тарифах на покупку потерь на 2018 год.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны экономически обоснованными в размере – 9819,21 тыс.руб.**

Экспертами, при расчете размера необходимой валовой выручки учитывались **"Правила представления субсидий из Федерального бюджета бюджетам Крыма и г.Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г.Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня"** государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", следуя которым утверждение экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

- исходя из непревышения с 1 января по 30 июня (включительно) года предоставления субсидии необходимой валовой выручки получателей средств над суммой стоимости услуг по передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети и производства удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, сложившейся с 1 июля по 31 декабря (включительно) года, предшествующего году предоставления субсидии, и объема оказываемых услуг по передаче электрической энергии конечным покупателям (потребителям) с 1 января по 30 июня (включительно) года предоставления субсидий;

- исходя из непревышения с 1 июля по 31 декабря (включительно) года предоставления субсидии необходимой валовой выручки получателей средств

над суммой стоимости услуг по передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети и произведения удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, сложившейся с 1 июля по 31 декабря (включительно) года, предшествующего году предоставления субсидии, увеличенной на 3 процентных пункта, и объема оказываемых услуг по передаче конечным покупателям (потребителям). Удельная величина стоимости услуг по передаче электрической энергии определяется на 1 киловатт-час как отношение необходимой валовой выручки получателей средств с учетом расходов на оплату потерь к объему услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям в соответствующий период.

### **Предложение экспертов**

По результатам проведенного анализа, эксперты предлагают:

5.1. Принять для ООО "Крымтранзитэнерго" обоснованным размер необходимой валовой выручки при предоставлении услуг по передаче электроэнергии на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования в размере – **35 948,70 тыс. рублей (без НДС)**.

5.2. Установить индивидуальный тариф услуг по передаче электроэнергии для взаиморасчетов расчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования

Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт	руб./МВт.ч	
2018	277155,58	377,35	1326,62	294355,49	358,24	1366,42
2019	294178,05	392,45	1400,02	294178,05	372,57	1380,14
2020	302849,86	408,14	1445,42	302849,86	387,47	1424,75

## **ПРИЛОЖЕНИЕ 1**

ООО "Крымтранзитэнерго"				
	План на 2018 год	Версия регулятора на 2018 год	Версия регулятора на 2019 год	Версия регулятора на 2020 год
Расчёт коэффициента индексации				

1.1	инфляция	%	0,00	4,00%	4,00%	4,00%
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	10,00	1,00%	1,00%	1,00%
1.3	рейтинг эффективности ТСО		0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	НУП по трансформаторной мощности электрооборудования			0,00	0,00	0,00
1.5	НУП по протяженности линий электропередач			0,00	0,00	0,00
1.6	НУП по числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети			0,00	0,00	0,00
1.7	Эффективный уровень ОПР ТСО					
1.8	количество активов	y.e.	634,03	626,44	626,44	626,44
	ВН	y.e.	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН1	y.e.	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН2	y.e.	580,54	574,82	574,82	574,82
	НН	y.e.	53,49	51,62	51,62	51,62
1.9	индекс изменения количества активов	%	11,16	9,83%	0,00%	0,00%
1.10	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
1.11	итого коэффициент индексации		0,975	1,106	1,030	1,030
Расчёт подконтрольных расходов						
2.1	Материальные затраты	тыс.р уб.	1 869,40	566,47	583,24	600,50
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.р уб.	711,40	566,47	583,24	600,50
2.1.1.1	ГСМ	тыс.р уб.	111,40	111,40	114,70	118,09
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс.р уб.	600,00	455,07	468,54	482,41
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.р уб.	1 158,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.р уб.	7 616,07	4 605,83	4 742,16	4 882,53
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	21 302,61	19 434,25	20 009,50	20 601,78
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.р уб.	17 501,50	16 186,90	16 666,03	17 159,35
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.р уб.	3 801,11	3 247,35	3 343,47	3 442,44
2.3.2.1	Услуги связи	тыс.р уб.	21,84	15,60	16,06	16,54
2.3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.р уб.	630,00	630,00	648,65	667,85
2.3.2.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.р уб.		0,00	0,00	0,00
2.3.2.4	Расходы на консультационные услуги	тыс.р уб.	2 160,00	1 800,00	1 853,28	1 908,14
2.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.р уб.	600,00	600,00	617,76	636,05
2.3.2.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.р уб.	103,77	0,00	0,00	0,00
2.3.2.7	Расходы на командировки и представительские	тыс.р уб.	154,00	97,97	100,87	103,85
2.3.2.8	Расходы на подготовку кадров	тыс.р уб.	131,50	103,78	106,85	110,02
3	Внереализационные расходы	тыс.р уб.	12,00	12,00	12,36	12,72
3.1	Расходы на услуги банков	тыс.р уб.	12,00	12,00	12,36	12,72
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.р уб.	30 800,08	24 618,55	25 347,26	26 097,54
Расчёт неподконтрольных расходов						

4.1	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.р уб.	234,00	110,76	110,76	110,76
4.1.1	аренда зданий и сооружений	тыс.р уб.	234,00	110,76	110,76	110,76
4.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.р уб.	2 459,99	1 400,17	1 441,62	1 484,29
4.3	Амортизация	тыс.р уб.	2 555,95	0,00	0,00	0,00
4.3.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.р уб.	2 555,95	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.р уб.	5 249,94	1 510,93	1 552,38	1 595,05
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток						
5	Расходы, связанные с незапланированными расходами / полученный избыток	тыс.р уб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.р уб.		0,00	0,00	0,00
5.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.р уб.		0,00	0,00	0,00
5.2	Полученный избыток	тыс.р уб.		0,00	0,00	0,00
6	Коэффициент деления по полугодиям	%	100,00	1,00	1,00	1,00
7.1	Ставка налога на прибыль	%	20,00	0,00	0,00	0,00
7.2	% отчислений на социальные нужды	%	32,30	30,40	30,40	30,40
Необходимая валовая выручка						
8.	Необходимая валовая выручка на содержание, в том числе	тыс.р уб.	36 050,02	26 129,49	26 899,64	27 692,59
	НВВ ВН	тыс.р уб.	0,00	0,00	0,00	792,95
	НВВ СН1	тыс.р уб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	НВВ СН2	тыс.р уб.	33 008,80	23 976,36	24 683,05	24 683,05
	НВВ НН	тыс.р уб.	3 041,22	2 153,13	2 216,59	2 216,59
9.	Поступление в сеть, ВСЕГО	млн.к Вт.ч.	31,38	29,91	29,91	29,91
	Потери в сети	млн.к Вт.ч.	4,68	3,21	3,21	3,21
	Относимые на основное производство	млн.к Вт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Относимые на сторонних потребителей	млн.к Вт.ч.	4,68	3,21	3,21	3,21
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.к Вт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск из сети	млн.к Вт.ч.	26,70	26,70	26,70	26,70
	Поступление в сеть, ВСЕГО	МВт	17,92	13,54	13,54	13,54
	Потери в сети	МВт	1,34	0,63	0,63	0,63
	Относимые на основное производство	МВт	1,34	0,63	0,63	0,63
	Относимые на сторонних потребителей	МВт	1,34	0,63	0,63	0,63
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск из сети	МВт	7,62	7,6200	7,6200	7,6200
Расчет ставок						
	Ставка на содержание электрических сетей	руб./ МВт* мес	394 247,78	285 755,54	294 178,05	302 849,86
	Тариф покупки потерь	руб./ МВт*	0,00	3 023,10	3 144,03	3 269,79

		мес				
	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./ МВт* час	0,00	363,49	378,02	393,15
	НВВ на оплату потерь	тыс.р уб.	0,00	9 704,13	10 092,30	10 495,99
	НВВ всего содержание+ НВВ потери	тыс.р уб.	36 050,02	35 948,70	36 991,94	38 188,58
	Одноставочный тариф	руб./ МВт* час	1 350,19	1 346,52	1 385,60	1 430,42

При рассмотрении вопроса присутствовали представитель предприятия:  
Директор ООО «Крымтранзитэнерго» - В.А. Осадчий.

### **ООО «Прспект-Крым»**

#### **Сведения о проверяемом юридическом лице**

Общество с ограниченной ответственностью «Прспект-Крым» (далее – ТСО), является коммерческой организацией, наделенной правом собственности на имущество.

Основными видами деятельности ТСО являются: добыча камня для строительства. Согласно учредительным документам ТСО зарегистрировано 5 января 2015 года.

#### ***Реквизиты предприятия:***

Полное название - Общество с ограниченной ответственностью «Прспект-Крым»;

Сокращенное наименование – ООО «Прспект-Крым»;

Юридический адрес: – 295015, Российская Федерация, Республика Крым, город Симферополь, улица Объездная, дом №10, корпус литеры А

Фактический и почтовый адрес: – 295015, Российская Федерация, Республика Крым, город Симферополь, улица Объездная, дом №10, корпус литеры А

ОГРН 1159102011408, ИНН/КПП – 9102069054/910201001;

Ф.И.О. руководителя – Синаевский Роман Валентинович;

Адрес электронной почты – prospekt-crimea@mail.ru

### **1. Анализ соответствия ООО «Прспект - Крым» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

Согласно п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие

критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации 28 февраля 2015 г. № 184 (с изменениями Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2016 № 989, от 17.10.2016 № 1056), по мнению экспертов, ООО «ВКЭК» *частично соответствует критериям территориальных сетевых организаций.*

### **Критерий 1.**

ООО «Прспект-Крым» имеет на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторные подстанции с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности с суммой номинальной мощности – 50,461 МВА.

Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Крым, подтверждено:

- 1) Договором субаренды от 24.10.2016 № 10/16 между ООО «Прспект-Крым» и ООО «Судостроительный завод «Залив».
- 2) Договором аренды имущества от 25.11.2016 № 24.11.16 между ООО «Прспект – Крым» и ООО «Крымтранзитэнерго».
- 3) Договором аренды от 01.07.2016 № 01/07/16-1 между ООО «Прспект-Крым» и АО «Завод «Фиолент».
- 4) Договором аренды от 01.07.2016 № 01/07/16 между ООО «Прспект – Крым» и АО «Кожобувь».
- 5) Договором аренды от 15.07.2016 № 15/07/16 между ООО «Симферопольский электротехнический завод».

### **Критерий 2.**

ООО «Прспект – Крым» имеет на срок не менее долгосрочного периода регулирования воздушные и кабельные линии электропередачи:

Высокого напряжения (ВН) - 110 кВ воздушные линии протяженностью – 1,977 км.,

Среднего второго напряжения (СН2) - 1 - 20 кВ кабельные линии протяженностью - 19,05 км.

Низкого напряжения (НН) – ниже 1 кВ протяженностью – 3,75 км.

Общей протяженностью – 24,777 км.

Сумма протяженностей воздушных и кабельных линий электропередач по трассе составляет не менее 15 км (в соответствии с п. 2 ред. Постановлением Правительства РФ от 17.10.2016 №1056). Право собственности или иное законное основание владения которыми подтверждено:

1. Договором субаренды от 24.10.2016 №10/16 между ООО «Перспект-Крым» и ООО «Судостроительный завод «Залив».

2. Договором аренды имущества от 25.11.2016 № 25.11.2016 между ООО «Перспект – Крым» и ООО «Крымтрансэнерго».

3. Договором аренды от 01.07.2016. №01/07/16-1 между ООО «Перспект-Крым» и АО «Завод «Фиолент».

4. Договором аренды от 01.07.2016 №01/07/16 между ООО «Перспект – Крым» и АО «Кожобувь».

5. Договором аренды от 15.07.2016 № 15/07/16 между ООО «Симферопольский электротехнический завод».

При этом, по причине отсутствия государственной регистрации договоров аренды, по мнению экспертов, **критерии 1 и 2 выдержаны частично.**

Для утверждения тарифа на передачу электрической энергии ООО «Перспект - Крым» в целях определения количества условных единиц представило следующее электротехническое оборудование:

- |  |             |
|--|-------------|
| 33. Подстанции напряжением 110 кВ  | - 1.        |
| 34. Силовых трансформаторов 110 кВ                                       | - 2.        |
| 35. Силовых трансформаторов 1-20 кВ                                      | - 2.        |
| 36. Масляных (вакуумных) выключателей 110 кВ                             | - 2.        |
| 37. Масляных (вакуумных) выключателей 1-20 кВ                            | - 78.       |
| 38. Отделителей с короткозамыкателями 110 кВ                             | - 6.        |
| 39. Выключателей нагрузки 1-20 кВ  | - 34.       |
| 40. Однотрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП 1-20 кВ        | - 7.        |
| 41. Двухтрансформаторных трансформаторных подстанций, КТП 1-20 кВ        | - 17.       |
| 42. Воздушных линий напряжением 110 кВ двучепных на металлических опорах | - 1,977 км. |
| 43. Кабельных линий напряжением 3-10 кВ                                  | - 19,36 км. |
| 44. Кабельных линий напряжением до 1 кВ                                  | - 3,75 км.  |

Что по представленным документам ООО «Перспект Крым» составляет – 676,37 условных единиц,

В том числе по ВН - 209,36 условных единиц,

по СН2 – 456,86 условных единиц,  
по НН – 10,13 условных единиц.

### **Критерий 3.**

ООО «Прспект-Крым» соответствует критерию, так как за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения ГКЦТ РК понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также факты предоставления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

### **Критерий 4.**

ООО «Прспект-Крым» представлена информация о выделенном абонентском номере для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

### **Критерий 5.**

ООО «Прспект-Крым» имеет официальный сайт в сети интернет <http://проспект-крым.рф>

### **Критерий 6.**

Во владении и (или) пользовании ООО «Прспект-Крым» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Крым и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Крым и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

## **2. Оценка финансового состояния и основных технико-экономических показателей ТСО.**

### **2.1. Оценка финансового состояния**



Учитывая, что ООО «Проспект-Крым» регулируется с 2017 года, произвести анализ и дать оценку финансового состояния не представляется возможным.

## 2.2. Анализ основных технико-экономических показателей организации

Основные технико-экономические показатели организации представлены в таблице ПЗ.1, ПЗ.2 и Таблице 1.

Таблица ПЗ.1

### Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

(заполняется на основании таблицы 2 "Воздушные линии" и таблицы 3 "Кабельные линии" электронными ссылками)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00		0,00
			ж/бетон	140,00		0,00
		2	металл	270,00		0,00
			ж/бетон	180,00		0,00
		1	дерево	180,00		0,00
			металл	160,00		0,00
			ж/бетон	130,00		0,00
			металл	190,00	1,977	3,76
	110-150	2	ж/бетон	160,00		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
<b>ВН, всего</b>				<b>7 180,00</b>		<b>3,76</b>
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00		0,00
			ж/бетон	120,00		0,00
		2	металл	180,00		0,00
			ж/бетон	150,00		0,00
	1 - 20	-	дерево	160,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00		0,00
			ж/бетон, металл	110,00		0,00
	20 -35	-	-	470,00		0,00
КЛЭП	3 - 10	-	-	350,00	19,36	67,76
<b>СН-1, всего</b>				<b>1 230,00</b>		<b>0,00</b>

СН-2, всего				760,00	0,00	67,76
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00
			ж/бетон, металл	150,00		0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	3,75	10,13
НН, всего				900,00	0,00	10,13
Итого		Всего			0,00	81,64
		ВН			0,00	3,76
		СН1			0,00	0,00
		СН2			0,00	67,76
		НН			0,00	10,13

Таблица ПЗ.2

**Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и  
распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах**

(заполняется на основании таблицы 1 "Состав оборудования подстанций, РП" электронными  
ссылками)

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условн ых единиц
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00	1,00	105,00
			35	75,00		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80	2,00	15,60
			35	2,10		0,00
			1-20	1,00	2,00	2,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150			0,00
			750			0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
			1-20	5,50		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00		0,00
			110-150	14,00	2,00	28,00
			35	6,40		0,00
			1-20	3,10	78,00	241,80
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00

			110-150	9,50	6,00	57,00
			35	4,70		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	34,00	78,20
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40		0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	7,00	16,10
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	17,00	51,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50		0,00
			Всего		119,00	594,70
			ВН			205,60
			СН1			0,00
			СН2			389,10
14.	Итого		НН			0,00

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Предложение регулятора на 2018г.	Предложение регулятора на 2019г	Предложение регулятора на 2020г
1	Годовой объем ТО сетевого хозяйства	у.е.	676,34	676,34	676,34
2	Установленная мощность трансформаторов	МВА			
3	Энергетические показатели				
3.1	Поступление в сеть	тыс.кВт.ч	44 250,00	44 250,00	44 250,00
3.2	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	тыс.кВт.ч	41 800,00	41 800,00	41 800,00
3.2.1.	Полезный отпуск собственный	тыс.кВт.ч			
3.2.2	Полезный отпуск на сторону	тыс.кВт.ч			
4	Доля эл. энергии, отпускаемой потребителям	%			
5	Потери эл.энергии, в т.ч.	тыс.кВт.ч	2 450,00	2 450,00	2 450,00
5.1	Потери эл.энергии собственные	тыс.кВт.ч			
5.2	Потери эл.энергии на сторону, в т.ч.	тыс.кВт.ч			
5.3	нормативные потери	тыс.кВт.ч			

6	Экономические показатели				
6.1	Численность персонала	чел	14	14	14

Полезный отпуск электрической энергии на 2018 год принят исходя из утвержденных Комитетом данных на 2017 год и объемов утвержденных справкой с ГУП РК "Крымэнерго".

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии) при ее передаче по электрическим сетям, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определена Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» в размере 2 450, 00 тыс. кВт ч. с учетом:

- величины планового отпуска электрической энергии ООО "Прспект-Крым" в сеть на 2018 год;

- данных Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Крым на 2018 год.

### **3. Анализ качества работ и услуг, оказываемых ООО "Прспект-Крым".**

Согласно нормам действующего законодательства ООО "Прспект-Крым" в качестве территориальной сетевой организации должна обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителями уровень качества и надежности электроснабжения (таблица 6), а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Таблица 2

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ООО "Прспект-	2017			

Крым"	2018	0	0	1
	2019	0	0	1
	2020	0	0	1

Показатели качества и надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Методическими указаниями Минэнерго России от 27.10.2014 № 718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

#### **4. Анализ предложений ТСО о размере необходимой валовой выручки для осуществления услуг по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Прспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии подлежат государственному регулированию. В соответствии с п.6 Основ ценообразования, субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по видам деятельности. Для расчета тарифа на долгосрочный период регулирования, который начинается с 2018 года, принимались во внимание только экономически обоснованные, документально подтвержденные плановые расходы, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами РФ.

Для анализа экономической обоснованности расходов (затрат), учтенных при формировании тарифов по передаче электрической энергии, фактических расходов при осуществлении регулируемого вида деятельности, ТСО представлены копии следующих документов:

Учредительные документы:

- устав ООО «Прспект-Крым»;
- свидетельство о государственной регистрации юридического лица (копия);
- свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее регистрации (копия);
- лист записи Единого государственного реестра юридических лиц;
- уведомление для юридических лиц Федеральной службы государственной статистики;
- Приказ №2 от 03.06.2016 г. «О вступлении в должность директора» (копия);

- Налоговая декларация по налогу на прибыль ООО «Прспект-Крым»;
- бухгалтерская отчетность за 2016г.;
- Расчет нормативного количества персонала ООО «Прспект-Крым»;
- штатное расписание;
- Положение об оплате труда ООО «Прспект-Крым»;
- план расходов на служебные командировки на 2018г.;
- уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 17.03.2017 г.

- План расходов на обучение персонала ООО «Прспект-Крым» на 2018г.;
- Справка о наличии официального сайта ООО «Прспект-Крым» и выделенного абонентского номера;

- Расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Таблицы № П.2.1., П.2.2.);

- Реестр потребителей электрической энергии;
- Расчет норматива потерь в сетях ООО «Прспект-Крым» на 2018 год (в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 30 сентября 2014г. №674).

2.Тарифная заявка на услуги по передаче электроэнергии на 2018, 2019,2020 гг.

- Смета затрат на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год. Таблица П1.3;

- Баланс электрической энергии по сетям ВН,СН,СН1 и НН. Таблица № П 1.4.

- Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО. Таблица №1.5.
- Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица № П1.6.)

- Смета расходов (Таблица № П1.15.)
- Расчет расходов на оплату труда (Таблица № П1.16.)
- Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица № П1.17)

- Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередачи и подстанциям (Таблица № П1. 17.1.)

- Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица № П. 1.18.2.)

- Расчет экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица № П1.27)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Прспект-Крым" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период

регулирования, установлены в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования, рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно МУ № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования определяется по формулам:

$$HVB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 (1),$$

$PP_1$  - подконтрольные расходы, учтенные в базовом году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулируемыми органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

$HP_1$  - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

$B_1$  - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.).

Расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО "Проспект-Крым", на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования по статьям затрат прилагается (приложение 1).

#### ***4.1. Анализ предложений ТСО о величине расходов, входящих в состав подконтрольных***

Предложения ТСО по объемам полезного отпуска по распределительным сетям – 41,80 млн.кВтч. Экспертами произведена сверка с выписками из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Республике Крым на 2018 год, с учетом изменений утвержденных приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП.

В соответствии с Основами ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

По предложению ТСО подконтрольные расходы на услуг по передаче электроэнергии на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования – **49501,48 тыс.руб.**, в том числе:

- **Расходы на вспомогательные материалы.**

По предложению ТСО расходы на вспомогательные материалы в тарифе на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Проспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – **310,00 тыс.руб.**, в том числе:

- Прочие вспомогательные материалы – 200,00 тыс.руб;
- горюче - смазочные материалы – 110,0 тыс.руб;

Предложения ТСО по расходам на вспомогательные материалы при предоставлении услуг по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Проспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования, эксперты признали **экономически обоснованными в полном объеме в размере – 310,00 тыс.руб.**

- **Расходы на ремонт основных средств.**

По предложению ТСО расходы на ремонт основных средств в тарифе на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Проспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – **28211,33 тыс.руб.** Для



обоснования затрат по данной статье ТСО предоставлен График планово-периодических ремонтов оборудования на 2018 год.

Предложения ТСО по расходам на ремонт основных средств в тарифе на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Проспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону снижения на 15630,28 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными в размере 12581,05 тыс.руб.**

- **Расходы на оплату труда**

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса - дефлятора.

По предложению ТСО Фонд оплаты труда составляет **13197,64 тыс. руб.**

Для анализа ТСО предоставлена копия «Штатного расписания», Положение об оплате труда ООО «Проспект-Крым», расчет расходов на оплату труда по услугам по передаче электроэнергии на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования, согласно которому – численность – 29 человек, среднемесячный доход на одного работника – 31,94 тыс. рублей.

#### Расчет нормативной численности ИТР

№ п/п	Наименование функций управления	фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Нормативная численность, чел	№ раздела сборника
1	Общее руководство	Среднесписочная численность работников предприятия	чел	8,9275	0,1785	2.1.1.
2	Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				0,2678	
3	Комплектование и учет кадров				0,0446	
4	Материально-техническое снабжение и хозяйственное обслуживание				0,0893	
5	Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов				0,0000	
6	Делопроизводство				0,0446	
7	Производственно-техническая деятельность				0,2678	
8	Организация охраны труда и техники безопасности				0,0893	
9	Правовое обслуживание				0,0446	
10	Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				0,0893	
ИТОГО численность руководящего персонала					1,1159	

11	Организация сбыта, контроль за рациональным использованием э/э	Кол-во абонентов (потребителей)	ед.		0,0000	2.1.2.
12	Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Кол-во компьютеров	шт	3	0,3000	2.1.3.
13	Оперативно-диспетчерское обслуживание	Кол-во условных единиц	Усл. ед.	665,36	0,2079	2.1.4.
14	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания средств релейной защиты, автоматики, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Кол-во обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	23,00	0,1150	2.1.5.
15	Организация ремонта и обслуживания силовых трансформаторов и электротехнического оборудования	Кол-во трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	39	0,1560	2.1.6.
16	Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Объем работы района	Усл. ед.	665,36	1,0822	2.1.7.
		ССЧ рабочих района	чел	2,23279 733		
17	Организация ремонта электросчетчиков	Кол-во электросчетчиков, находящихся в ремонте	ед.		0,0000	2.1.9.
18	Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	ССЧ рабочих службы (участка)	чел		0,0000	2.1.10.
					<b>1,8611</b>	
<b>ВСЕГО численность ИТР</b>					<b>2,9771</b>	

### Расчет нормативной численности рабочих

№ п/п	Показатель		Единица измерения	Кол-во	Нормативная численность, чел	№ раздела сбор
1	Воздушные линии электропередач напряжением 6-20 кВ	металл	100 км		0,0000	2.2.1.
		ж/бетон			0,0000	
		дерево на ж/бетоне			0,0000	
		дерево			0,0000	
1	Воздушные линии электропередач напряжением до 1000 кВ	металл	100 км	1,977	0,0692	2.2.1.
		ж/бетон			0,0000	
		дерево на ж/бетоне			0,0000	
		дерево			0,0000	
2	Линии на тросовом подвесе		100 км		0,0000	2.2.1.
	Двухпроводные ответвления		10000 отв		0,0000	
	Четырехпроводные ответвления		10000 отв		0,0000	
3	Кабельные линии до 1 кВ		100 км	3,75	0,1125	2.2.2.
	Кабельные линии до 3 - 10 кВ			19,05	0,6668	
4	Концевые кабельные заделки (муфты)		10000 зад		0,0000	2.2.3.
5	Мачтовые трансформаторные подстанции		100 ед		0,0000	2.2.4.
6	Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне			7	0,1750	

7	Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне			16	0,4800	
8	Распределительные и фидерные пункты (на 100 присоединений)				0,0000	
9	Распределительные пункты с постоянным дежурством персонала		1 пункт		0,0000	
10	Автоматизированные распределительные пункты и трансформаторные подстанции	комплекты АПВ и АВР	100 комп		0,0000	2.2.5.
11	Присоединение на напряжение до 20 кВ	с масляным выключателем	1000 присоединений		0,0000	2.2.6.
		с выключателем нагрузки и разъединителем		31,00	0,0620	
12	Абоненты (потребители) бытового сектора	одноэтажные дома	10000 абон		0,0000	2.2.7.
		многоэтажные дома			0,0000	
13	Прочие абоненты (потребители)		1000 абон		0,0000	2.2.8.
14	Электросчетчики в ремонте	однофазные	10000 э/сч		0,0000	2.2.9.
		трехфазные			0,0000	
15	Релейная защита и автоматика	масляный выключатель	3 фазы	78	0,7410	2.2.10.
		выключатель нагрузки	ед. обор.	31	0,1240	
16	Механические мастерские		1000 у.ед.	665,36	0,6654	2.2.11.
ИТОГО численность рабочих					3,0958	
Явочный коэффициент					1,1500	
ВСЕГО численность рабочих					3,5602	

<b>Численность рабочих по обслуживанию подстанций и ВЛ 35 кВ и выше</b>	<b>0,7277</b>
---	---------------

<b>ИТОГО НОРМАТИВНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ИТР И РАБОЧИХ</b>		<b>7,2649</b>
<b>ИТОГО нормативная численность ИТР и рабочих с поясным коэффициентом 1,1</b>		<b>7,9914</b>
1	Численность уборщиц	1,0
2	Численность слесарей	
3	Численность водителей	1,0
<b>ИТОГО численность</b>		<b>2,0000</b>

<b>ВСЕГО НОРМАТИВНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>	<b>9,9914</b>
---	---------------

С учетом требований п.26 Основ ценообразования, экспертами в расчете учитывалась нормативная численность работников, рассчитанная на основании состава оборудования в количестве – 14 человек. В расчете нормативной численности работников учтены затраты рабочего времени на обслуживание высоковольтной линии электропередач.

Среднемесячный доход на одного работника рассчитан с учетом статистических данных средней заработной платы по схожим предприятиям и учтен в размере 30,34 тыс. рублей.

Предложения ТСО по расходам на оплату труда в тарифе на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Перспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период

регулирования уменьшены на 7896,64 тыс. рублей и признаны экономически обоснованными в размере – 5301,00 тыс.руб.

- **Расходы на командировки.**

Согласно предложений ТСО расходы на командировки при предоставлении услуг по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Перспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 110,10 тыс.руб. В состав расходов входят затраты на проезд к местам обучения, проживание, суточные.

Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на уровне, утвержденном Комитетом на 2017 год, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на командировки в тарифе по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Перспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования скорректированы в сторону уменьшения на 78,52 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными размере – 31,58 тыс.рублей.

- **Расходы на услуги связи**

Согласно предложений ТСО расходы на услуги связи при предоставлении услуг по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Перспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 36,00 тыс.руб.

Эксперты сочли обоснованным оставить размер расходов на уровне, утвержденном Комитетом на 2017 год, с учетом индексов потребительских цен.

Предложения ТСО по расходам на услуги связи в тарифе по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Перспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования скорректированы в сторону уменьшения на 17,9 тыс.руб. и признаны экономически обоснованными размере – 18,10 тыс.руб.

- **Расходы на услуги банков**

Согласно предложений ТСО расходы на услуги банков при предоставлении услуг по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Перспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 12,00 тыс.руб.

Предложения ТСО по расходам на услуги банков при предоставлении услуг по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Перспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования, эксперты признали экономически обоснованными в полном объеме, в размере – 12,00 тыс.руб.

- **Расходы на транспортные услуги**

Согласно предложений ТСО расходы на транспортные услуги при предоставлении услуг по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Проспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – **600,00 тыс.руб.**

С учетом договора на фрахтование транспортного средства для перевозки пассажиров и багажа как обосновывающего материала по данной статье, предложения ТСО по расходам на транспортные услуги в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Крымтранзитэнерго" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования, **признаны экспертами в полном объеме.**

#### ***4.2. Анализ предложений ТСО о величине расходов, входящих в состав неподконтрольных затрат.***

По предложению ТСО неподконтрольные расходы при предоставлении услуг по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Проспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составят – 7761,28 тыс.руб. в том числе:

- **Плата за аренду имущества и лизинг**

По предложению ТСО расходы на аренду имущества и лизинг при предоставлении услуг по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО «Проспект-Крым» на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования составили – 3577,63 тыс.руб, в том числе:

- Аренда электросетевого хозяйства;
- Аренда зданий и сооружений.

С учетом того, что ТСО не выполнены положения пункта 5 статьи 28 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» затраты признаны экономически обоснованными из расчета суммы начисленной амортизации за год исходя из срока полезного использования для зданий и сооружений в привязке к стоимости за квадратный метр арендуемого помещения **в размере 110,76 тыс.руб.**

- **Отчисления на социальные нужды**

В расходы, связанные с предоставлением услуг по передаче электроэнергии, по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012 в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

- Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;
- Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9%;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ТСО представлено. В расчет принят 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4 процентов к начисленной оплате труда по всем доходам застрахованных.

ТСО определена плановая величина расходов на уплату страховых взносов в государственные внебюджетные фонды в размере 30,4 % от расходов на оплату труда в сумме – 4183,65 тыс.руб.

Экспертами произведен перерасчет отчислений на социальные нужды, в связи с пересчетом фонда оплаты труда, а так же в связи с уменьшением численности персонала.

Предложения ТСО по отчислениям на социальные нужды в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Проспект-Крым" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **скорректированы в сторону снижения на 2572,14 тыс. рублей и признаны экономически обоснованными в размере – 1611,51 тыс.руб.**

**• НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях сетевой организации**

Предложения ТСО по расходам на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Проспект-Крым" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования не представлено.

Экспертами произведен расчет в соответствии с выписками из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Республике Крым на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП и плановых тарифах на покупку потерь на 2018 год.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в тарифе на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Проспект-Крым" на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования **признаны экономически обоснованными в размере – 7 406,60 тыс.руб.**

Экспертами, при расчете размера необходимой валовой выручки учитывались **"Правила представления субсидий из Федерального бюджета бюджетам Крыма и г.Севастополя на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Крым и г.Севастополе, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня"** государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", следуя которым утверждение экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

- исходя из непревышения с 1 января по 30 июня (включительно) года предоставления субсидии необходимой валовой выручки получателей средств над суммой стоимости услуг по передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети и производства удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, сложившейся с 1 июля по 31 декабря (включительно) года, предшествующего году предоставления субсидии, и объема оказываемых услуг по передаче электрической энергии конечным покупателям (потребителям) с 1 января по 30 июня (включительно) года предоставления субсидий;

- исходя из непревышения с 1 июля по 31 декабря (включительно) года предоставления субсидии необходимой валовой выручки получателей средств над суммой стоимости услуг по передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети и производства удельной величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, сложившейся с 1 июля по 31 декабря (включительно) года, предшествующего году предоставления субсидии, увеличенной на 3 процентных пункта, и объема оказываемых услуг по передаче конечным покупателям (потребителям). Удельная величина стоимости услуг по передаче электрической энергии определяется на 1 киловатт-час как отношение необходимой валовой выручки получателей средств с учетом расходов на оплату потерь к объему услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям в соответствующий период.

### **Предложение экспертов**

По результатам проведенного анализа, эксперты предлагают:

5.1. Принять для ООО "Прспект-Крым" обоснованным размер необходимой валовой выручки при предоставлении услуг по передаче электроэнергии на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования в размере –**27929,17 тыс. рублей (без НДС).**

5.2. Установить индивидуальный тариф для расчетов ГУП РК «Крымэнерго» с ООО "Прспект-Крым" на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год, с которого начинается долгосрочный период регулирования

Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч		руб./МВт	руб./МВт.ч	
2018	280672,88	177,21	658,37	293686,12	174,66	678,12
2019	295634,26	184,28	691,02	295634,26	181,64	688,44
2020	304375,5	191,67	713,40	304303,05	188,88	710,48

## ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ООО "Прспект - Крым"						
			План на 2018 год	Версия регулятора на 2018 год	Версия регулятора на 2019 год	Версия регулятора на 2020 год
Расчёт коэффициента индексации						
1.1	инфляция	%	0,00	4,00%	4,00%	4,00%
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	10,00	1,00%	1,00%	1,00%
1.3	рейтинг эффективности ТСО		0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	НУП по трансформаторной мощности электрооборудования			0,00	0,00	0,00
1.5	НУП по протяженности линий электропередач			0,00	0,00	0,00
1.6	НУП по числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети			0,00	0,00	0,00
1.7	Эффективный уровень ОНР ТСО					
1.8	количество активов	у.е.	678,61	676,34	676,34	676,34
	ВН	у.е.	209,36	209,36	209,36	209,36
	СН1	у.е.	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН2	у.е.	456,86	456,86	456,86	456,86
	НН	у.е.	12,39	10,13	10,13	10,13
1.9	индекс изменения количества активов	%	0,00	-0,33%	0,00%	0,00%
1.10	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75



1.11	итого коэффициент индексации		0,900	1,027	1,030	1,030
Расчёт подконтрольных расходов						
2.1	Материальные затраты	тыс. руб.	4 810,00	310,00	319,18	328,62
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	310,00	310,00	319,18	328,62
2.1.1.1	ГСМ	тыс. руб.	110,00	110,00	113,26	116,61
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс. руб.	200,00	200,00	205,92	212,02
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	4 500,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс. руб.	13 197,64	5 301,00	5 457,91	5 619,47
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	31 481,84	13 230,73	13 622,36	14 025,58
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	28 211,33	12 581,05	12 953,45	13 336,87
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	3 270,51	649,68	668,91	688,71
2.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	36,00	18,10	18,63	19,18
2.3.2.2	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	2 160,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.3	Транспортные услуги	тыс. руб.	600,00	600,00	617,76	636,05
2.3.2.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	196,11	0,00	0,00	0,00
2.3.2.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	110,10	31,58	32,52	33,48
2.3.2.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	168,30	0,00	0,00	0,00
2.3.2.7	Содержание управляющей компании	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
3	Внереализационные расходы	тыс. руб.	12,00	12,00	12,36	12,72
3.1	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	12,00	12,00	12,36	12,72
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	49 501,48	18 853,74	19 411,81	19 986,40
Расчёт неподконтрольных расходов						
4.1	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс. руб.	3 577,63	110,76	110,76	110,76
4.1.1	аренда электросетевого хозяйства	тыс. руб.	3 577,63	0,00	0,00	0,00
4.1.2	аренда зданий и сооружений	тыс. руб.		110,76	110,76	110,76
4.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 183,65	1 611,51	1 659,21	1 708,32
	Капительные вложения MAXIMUM (справочно)	тыс. руб.	6 442,22	2 469,12	2 616,66	2 398,37
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	7 761,28	1 722,27	1 769,97	1 819,08
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток						
5	Расходы, связанные с незапланированными расходами / полученный избыток	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
5.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
5.2	Полученный избыток	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
6	Коэффициент деления по полугодиям	%	100,00	1,00	1,00	1,00

7.1	Ставка налога на прибыль	%	20,00	0,00	0,00	0,00
7.2	% отчислений на социальные нужды	%	31,70	30,40	30,40	30,40
Необходимая валовая выручка						
9.	Необходимая валовая выручка на содержание, в том числе	тыс. руб.	57 262,76	20 576,00	21 181,77	21 805,47
	НВВ ВН	тыс. руб.	17 666,09	6 369,13	6 556,64	7 180,34
	НВВ СН1	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	НВВ СН2	тыс. руб.	38 550,92	13 898,70	14 307,88	14 307,88
	НВВ НН	тыс. руб.	1 045,76	308,18	317,25	317,25
10.	Поступление в сеть, ВСЕГО	млн. кВт·ч.	45,18	44,25	44,25	44,25
	Потери в сети	млн. кВт·ч.	3,38	2,45	2,45	2,45
	Относимые на основное производство	млн. кВт·ч.	3,38	2,45	2,45	2,45
	Относимые на сторонних потребителей	млн. кВт·ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВт·ч.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск из сети	млн. кВт·ч.	41,80	41,80	41,80	41,80
	Поступление в сеть, ВСЕГО	МВт	15,47	6,32	6,32	6,32
	Потери в сети	МВт	0,58	0,04	0,04	0,04
	Относимые на основное производство	МВт	0,58	0,04	0,04	0,04
	Относимые на сторонних потребителей	МВт	0,58	0,04	0,04	0,04
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
	Полезный отпуск из сети	МВт	7,16	5,9707	5,9707	5,9707
Расчет ставок						
	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт*мес	666 689,53	287 179,50	295 634,26	304 339,27
	Тариф покупки потерь	руб./МВт*мес	0,00	3 023,10	3 144,03	3 269,79
	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./МВт*час	0,00	177,21	184,28	191,67
	НВВ на оплату потерь	тыс. руб.	0,00	7 406,60	7 702,87	8 010,98
	НВВ всего содержание+ НВВ потери	тыс. руб.	57 262,76	27 929,17	28 884,64	29 816,45
	Одноставочный тариф	руб./МВт*час	1 369,92	669,52	691,02	713,40

При рассмотрении вопроса присутствовал: Директор ООО «Перспектив-Крым» - Синаевский Роман Валентинович.

Кроме того, озвучена позиция представителя НП «Совет Рынка» Кацубы Д.Ю.: «По вопросу об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые: ФГУП «102 ПЭС» Министерства обороны Российской Федерации, ООО «ВКЭК», ООО «Прспект-Крым», ООО «Крымтрансэнерго», ГУП РК «Крымэнерго» потребителям Республики Крым на долгосрочный период регулирования, голосую **«воздержался»**, т.к. в экспертном заключении указано, что организации не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым».

После дальнейшего обсуждения, вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «За» -Новосад Ю.А., О.В. Игошина, А.И. Чекалина,

С.В. Мшанецкая, Е.В. Нарижная, Г.А. Полякова

«Против» - 0

Воздержался – Кацуба Д.Ю.

## **Решили**

Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2020 года включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Крым с календарной разбивкой согласно предложениям экспертов.

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, на 2018–2020 годы согласно предложениям экспертов.

Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций (без учета оплаты потерь) на 2018–2020 годы согласно предложениям экспертов.

**2.По второму вопросу «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику ГУП РК «Крымэнерго» в границах зон деятельности на 2018 год»** заслушали Ковтун Е.Е., которая доложила, что в связи с наличием неурегулированных вопросов, связанных с принятием Главой Республики Крым распорядительного документа по утверждению графика доведения НВВ гарантирующего поставщика до эталонной, следует перенести рассмотрение данного вопроса на заседание Правления, назначенное на 29.12.2017.

На голосование поставлен вопрос о переносе рассмотрения на 29.12.2017.

После дальнейшего обсуждения, вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «За» -Новосад Ю.А., О.В. Игошина, А.И. Чекалина,

С.В. Мшанецкая, Е.В. Нарижная, Г.А. Полякова

«Против» - 0

Воздержался – 0.

## **Решили:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику ГУП РК «Крымэнерго» в границах зон деятельности на 2018 год» на заседание Правления, назначенное на 29.12.2017.

**3. По третьему вопросу «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»** заслушали председателя Правления Новосада Ю.А., который доложил, что данный вопрос недостаточно проработан, проект приказа и материалы предоставлены для ознакомления членам Правления несвоевременно. В связи с изложенным на голосование вынесен вопрос о переносе рассмотрения на заседание Правления, назначенное на 29.12.2017.

После дальнейшего обсуждения, вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «За» - Новосад Ю.А., А.И. Чекалина,

С.В. Мшанецкая, Е.В. Нарижная, Г.А. Полякова

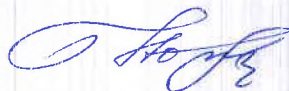
«Против» - 0

Воздержался – 0.

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым» на заседание Правления, назначенное на 29.12.2017.

Председатель Правления



Ю. Новосад

Заместитель председателя  
Правления



А.И. Чекалина

Члены Правления:



С.В. Мшанецкая

Е.В. Нарижная



Г.А. Полякова

Секретарь



Я. И. Лысак