

Союз садоводческих некоммерческих товариществ
«Новая Ропша»
ИНН/КПП 4720016876 / 472001001
188514 Россия, Ленинградская обл.
Ломоносовский район (ЛЮ),
МО Ропшинское сельское поселение,
п. Новая Ропша,
тел. +7 965 092 00 10 председатель правления,

email: cent_novairopsha@mail.ru

Исх. №42 от « 20 » ноября 2013г.

Губернатору Ленинградской обл.
Дрозденко А.Ю.

Уважаемый Александр Юрьевич !

Правление Союза Садоводческих Некоммерческих Товариществ «Новая Ропша», просит Вас рассмотреть следующие вопросы:

- 1- дать распоряжение Комитету по Тарифам и Ценовой Политике Ленинградской области (ЛенТРК) на рассмотрение вопроса об установлении для нашей организации тарифа на оплату электроэнергии потребленной гражданами входящими в Союз по уровню напряжения 10 кВ или выплаты нашей организации компенсации затрат на передачу электроэнергии и содержание электросетей, при условии оплаты на уровне 0,4 кВ.
- 2- Просим рассмотреть вопрос о цене 1 кВт/ч потребленной электроэнергии при условии, что мы будем оплачивать авансом за период от 6-12 месяцев.
- 3- Просим рассмотреть вопрос об оказании нам финансовой помощи по покрытию убытков по оплате электроэнергии, которые возникают из-за несовершенства порядка оплаты электроэнергии, который установил ЛенТРК для некоммерческих организаций получающих электроэнергию по уровню 10кВ.

Председатель правления Союза СНТ «Новая Ропша»

А.В. Разливинских

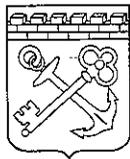
Для справки: Конституция Российской Федерации
Статья 19

2. Государство гарантирует равенство прав и свобод человека и гражданина независимо от пола, расы, национальности, языка, происхождения, имущественного и должностного положения, места жительства, отношения к религии, убеждений, принадлежности к общественным объединениям, а также других обстоятельств. Запрещаются любые формы ограничения прав граждан по признакам социальной, расовой, национальной, языковой или религиозной принадлежности.

Статья 53

Каждый имеет право на возмещение государством вреда, причиненного незаконными действиями (или бездействием) органов государственной власти или их должностных лиц.

Дрозденко 20.11.13



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ТАРИФАМ
И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3
Тел.: (812) 576-42-07, факс: (812) 576-42-02
E-mail: all_rtk@lenreg.ru

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ ПО
№ КТ-1-4796/13-0-1
от 09.12.2013



на № 42 от 20 ноября 2013 г.

Председателю правления Союза
СНТ «Новая Ропша»

А.В. Разливинских

Ленинградская область,
Ломоносовский район, МО
«Ропшинское сельское поселение»
п. Новая Ропша
188514

Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК), рассмотрев по поручению Губернатора Ленинградской области Ваше обращение о тарифах на электрическую энергию, отпускаемую потребителям ССНТ «Новая Ропша» сообщаем, что тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ССНТ «Новая Ропша» может быть установлен ЛенРТК в результате рассмотрения дела об установлении тарифов.

Для рассмотрения дела вам необходимо предоставить в ЛенРТК следующие материалы:

1. Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети) (Таблица П1.3 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 20 августа 2004 года №20-э/2 (далее – Методические указания);
2. Норматив технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети), утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации;
3. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН (таблица П1.4 к Методическим указаниям);
4. Расчет электрической мощности по диапазонам напряжения ЭСО (Таблица П1.5 к Методическим указаниям);
5. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6 к Методическим указаниям);
6. Расчет суммы платы на услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по

единой национальной (общероссийской) электрической сети (Таблица П1.13 к Методическим указаниям);

7. Расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам:

7.1. Смета расходов (Таблица П1.15 к Методическим указаниям);

7.2. Расчет расходов на оплату труда (Таблица П1.16 к Методическим указаниям) и расчет страховых взносов (в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2009 года №212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный Фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»);

7.3. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица П1.17 к Методическим указаниям);

7.4. Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередачи и подстанциям (Таблица П1.17.1 к Методическим указаниям);

7.5. Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица П1.18.2 к Методическим указаниям);

7.6. Расчет источников финансирования капитальных вложений (Таблица П1.20 к Методическим указаниям);

7.7. Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (Таблица П1.20.3 к Методическим указаниям);

7.8. Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица П1.21.3 к Методическим указаниям);

7.9. Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (Таблица П1.24 к Методическим указаниям);

7.10. Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица П1.25 к Методическим указаниям);

8. Расчет экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица П1.27 к Методическим указаниям);

9. Расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2 к Методическим указаниям);

10. Расчет выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 15 кВт включительно, а также выпадающие доходы сетевой организации от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 100 кВт включительно (в соответствии с п.87 Основ ценообразования);

11. Оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независимым от

регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

12. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату в соответствии с разделом 2 «Территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии» 13. Договор купли-продажи электрической энергии на технологические нужды;

14. Учредительные документы ТСО;

15. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя);

16. Свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации;

17. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц (индивидуальных предпринимателей);

18. Анкета;

19. Копия действующего приказа об учетной политике ТСО;

20. Программа ремонтных работ ТСО на очередной период регулирования (календарный год) а также фактические данные о выполнении ремонтов за три года, предшествующих регулируемому периоду, с разбивкой по объектам проведения ремонтов с указанием характера проводимых работ, их стоимости, способа проведения (хозяйственным способом или подрядом) и приложением обосновывающих документов;

21. Копии договоров на работы (услуги), выполняемые сторонними организациями, на аренду имущества, оборудования (за исключением электрических сетей посредством которых ТСО оказывает услуги по передаче электрической энергии), техники, земельных участков, расчет арендных платежей на расчетный период действия тарифа, лизинг;

22. Документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности;

23. Реестр договоров на услуги по передаче электрической энергии, в том числе со смежными сетевыми организациями, с указанием даты, номера, периода действия договора, а также годового объема реализации энергии;

24. Расчет капитальных вложений с приложением инвестиционной программы организации, утвержденной в установленном порядке, с указанием перечня объектов, объема инвестиций, сроков их освоения, источников инвестиций (амортизация, прибыль, заемные средства);

25. Инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

26. Программа энергосбережения

Примечания:

1. Копии первичных документов должны быть заверены печатью и подписью руководителя (или иного лица, имеющего право подписи). Если документ составлен на нескольких листах, то они должны быть пронумерованы, прошнурованы и также заверены печатью и подписью руководителя (или иного лица, имеющего право подписи).

2. Обосновывающие документы, представляемые организацией, должны быть сгруппированы по статьям расходов, содержащиеся в них натуральные и стоимостные показатели должны быть отражены в сводных отчетах. Формы сводных отчетов разрабатываются организациями самостоятельно с учетом особенностей их деятельности и состава оборудования. Дополнительно все документы представляются в электронном виде по каналам Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система ФСТ России» (ЕИАС ФСТ России) в формате соответствующих шаблонов.

Дополнительно сообщаем, что действующим законодательством не предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию в зависимости от величины авансового платежа потребителя электрической энергии.

Принятие решений об оказании финансовой помощи садоводческим товариществам Ленинградской области не входят в компетенцию ЛенРТК.

Председатель комитета



О.Э. Сибиряков