

По восьмому вопросу повестки дня «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» энергопринимающих устройств по заявке Кузнецова Алексея Владимировича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Ольгино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-06-001:0018), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области».

#### Выступила:

Решетникова Елена Владимировна - начальник отдела технологической экспертизы департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК, которая сообщила следующее:

- в ЛенРТК поступило обращение ОАО «Петродворцовая электросеть» (далее ОАО «ПЭС») (исх. от 18.09.2014 № 3210/02 – вх. ЛенРТК от 22.09.2014 № КТ-1-4613/14-0-0) по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств по заявке Кузнецова Алексея Владимировича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Ольгино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-06-001:0018), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту;

- ознакомила членов правления ЛенРТК с обращением ОАО «ПЭС» от 26.09.2014 № 3330/07 – вх. ЛенРТК от 26.09.2014 № КТ-1-4707/14-0-0 о согласии с предлагаемым уровнем размера платы за технологическое присоединение и просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации;

- обратила внимание членов правления на то, что случаи технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ПЭС» носят редкий разовый характер, в связи с чем ЛенРТК не установил стандартизированные тарифные ставки и ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение и (или) объемам присоединенной максимальной мощности на 2014 год для ОАО «ПЭС» и, следовательно, материалы по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств ЛенРТК рассматривает в индивидуальном порядке;

- изложила основные положения Заключения по экономическому обоснованию размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта по индивидуальному проекту.

#### Согласно техническим условиям технологического присоединения:

1. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств **29,0 кВт** (в том числе существующая мощность **14,0 кВт**) по 3-ой категории надежности электроснабжения.

2. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38/0,22 кВ.

3. Точка присоединения: на ближайшей к земельному участку опоре

ВЛИ-0,4кВ по местному проезду от ТП-176.

4. Источник питания: ПС-197.

5. Сетевой организации необходимо выполнить следующее:

5.1 Выполнить реконструкцию ВЛИ-0,4 кВ в д. Ольгино проводом парки СИП-2А расчетного сечения. Сечение проводов выбрать исходя из мощности присоединяемых Абонентов.

6. Заявитель должен осуществить:

6.1. Общие требования:

6.1.1. Применяемое электрооборудование, а именно счетчик электрической энергии, автоматические выключатели и устройства защитного отключения, электроизмерительные приборы, кабельно-проводниковая продукция должны быть сертифицированы и иметь сертификаты соответствия либо технические паспорта, содержащие сведения о сертификации.

6.1.2. Питание электроприемников (энергопринимающих устройств) должно выполняться от сети 380/220 В с системой заземления TN-C-S;

6.1.3. Электробезопасность должна быть обеспечена комплексом электрозащитных технических мероприятий, включающих применение УЗО, повторное заземление нулевого провода на вводе, систему уравнивания потенциалов, молниезащиту;

6.1.4. Для зануления должен применяться отдельный проводник сечением, равным фазному, прокладываемый от вводного устройства. Этот проводник подключается к нулевому проводнику питающей сети перед счетчиком.

6.1.5. Сопротивление заземлителя повторного заземления на вводе должно составлять не более 30 Ом.

6.1.6. Электрооборудование, устанавливаемое на открытом воздухе, должно быть соответствующего исполнения и защищено от прямого попадания на него влаги и пыли.

6.1.7. Предусмотреть защиту от несанкционированного доступа к открытым токоведущим частям (к контактам автоматических выключателей, к контактам рубильников и т.д.), расположенным до узлов коммерческого учета. Предусмотреть возможность опломбирования защитных устройств.

6.2. Требования к устройству внешней питающей сети:

6.2.1. На земельном участке, на расстоянии не далее 25 метров от его границы со стороны местного проезда смонтировать вводное устройство (ВУ). Внутри ВУ смонтировать вводной трехфазный автоматический выключатель номиналом С50А. Предусмотреть защиту вводного автоматического выключателя от несанкционированного доступа (опломбировку).

6.2.2. Выполнить ревизию существующей питающей эл. линии 0,4кВ объекта. В случае несоответствия электроустановки требованиям действующих НТД выполнить реконструкцию на основании проектного решения.

6.2.3. Смонтировать от ближайшей к границам земельного участка опоры ВЛИ-0,4кВ по местному проезду от ГП-176 ввод к ВУ проводом марки СИП-4 сечением 4х16 мм.кв.

6.2.4. После подключения демонтировать существующий ввод.

6.2.5. Выполнить установку счетчика электрической энергии прямого включения непосредственно в ВУ либо в дополнительном вводно-распределительном устройстве (ВРУ) в соответствии со следующими требованиями:

6.2.5.1. Счетчик должен быть установлен в доступном для осмотра и проверки месте

6.2.5.2. Счетчик электрической энергии и вторичные цепи должны быть защищены от несанкционированного доступа;

6.2.5.3. Счетчик должен входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр средств измерений;

6.2.5.4. На счетчике должны быть пломбы государственной поверки давностью не более 12 месяцев.

6.2.5.5. Счетчик должен обеспечивать работоспособность в диапазоне температур, определенных условиями эксплуатации и возможность учета активной электроэнергии в прямом направлении;

6.2.5.6. Счетчик должен обеспечивать учет электроэнергии по каждой фазе;

6.2.5.7. Межповерочный интервал должен составлять не менее 8-ми лет;

6.2.5.8. Класс точности счетчика - не хуже 1,0;

6.2.5.9. Наличие энергонезависимой памяти для хранения профиля нагрузки с получасовым интервалом на глубину не менее 35 суток, данных по активной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, а также запрограммированных параметров;

6.2.5.10. Наличие энергонезависимых часов, обеспечивающих ведение даты и времени (точность хода не хуже  $\pm 2,0$  с в сутки, с возможностью внешней автоматической коррекции (синхронизации));

6.2.5.11. Счетчик должен поддерживать интерфейс RS-485;

6.2.5.12. Оснастить узел коммерческого учета электрической энергии GSM-модемам типа IRZ ATM 2 485 или аналогичными, GSM-модемы дополнительно должны иметь блок питания и антенну. Антенну установить в зоне уверенного приема ОАО «Мегафон» (вне металлических шкафов);

В соответствии с пунктом 30.2. Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, согласно которому сетевая организация уведомляет заявителя о направлении заявления об установлении платы с приложенными к нему материалами в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в срок не позднее 3 рабочих дней со дня их направления, заявитель Кузнецов А.В. ознакомлен с техническими условиями на технологическое присоединение и согласовал стоимость технологического присоединения, предварительно рассчитанную ОАО «ПЭС».

В связи с тем, что техническими условиями не предусмотрены мероприятия инвестиционного характера (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики («последняя миля»), выполняемые ОАО «ПЭС», стоимость технологического присоединения вышеуказанных энергопринимающих устройств рассчитана ОАО «ПЭС» с учетом расходов неинвестиционного характера по следующим мероприятиям: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участие в осмотре присоединяемых

энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора, фактические действия по присоединению и обеспечение работы устройств электрической сети в размере 10 770,00 руб.

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, где определено, что расходы на осуществление мероприятия «Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора» не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), ЛенРТК исключает расходы на осуществление данного мероприятия в размере 945,00 руб.

Таким образом, экономически обоснованный объем финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств по заявке Кузнецова Алексея Владимировича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Ольгино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-06-001:0018), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, составит 9 825,00 руб., в том числе по мероприятиям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость технологического присоединения по предложению ОАО "ПЭС", руб.	Стоимость технологического присоединения по предложению ЛенРТК, руб.	Результат, (+;-)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	4 035,00	4 035,00	0,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" всего, в том числе	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка выполнения заявителем технических условий	2 880,00	2 880,00	0,00
5.	Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора	945,00	0,00	-945,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	2 910,00	2 910,00	0,00
	Итого	10 770,00	9 825,00	-945,00
	Плата за технологическое присоединение заявленной мощности, руб.	10 770,00	9 825,00	-945,00

\* Мощность технологического присоединения по заявке составляет 29 кВт (в том числе существующая мощность 14,0 кВт) по 3-й категории надежности электроснабжения

### **Правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» на уровне напряжения 0,4 кВ энергопринимающих устройств по заявке Кузнецова Алексея Владимировича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Ольгино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-06-001:0018), Низинское сельское поселение муниципального

образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в размере 9 825,00 руб. (без НДС).

2. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» на уровне напряжения 0,4 кВ энергопринимающих устройств по заявке Кузнецова Алексея Владимировича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Ольгино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-06-001:0018), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в размере 9 825,00 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
1	2	3
	<b>Плата за технологическое присоединение, всего</b>	<b>9 825,00</b>
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	4 035,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» всего	0,00
4.	Проверка выполнения заявителем технических условий	2 880,00
5.	Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	2 910,00

Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержавшихся – 0 человек.

По девятому вопросу повестки дня «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» энергопринимающих устройств по заявке Кузнецова Алексея Владимировича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Ольгино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-06-001:0019), Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области».

**Выступила:**

Решетникова Елена Владимировна - начальник отдела технологической экспертизы департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК, которая сообщила следующее:

- в ЛенРТК поступило обращение ОАО «Петродворцовая электросеть» (далее ОАО «ПЭС») (исх. от 18.09.2014 № 3209/02 – вх. ЛенРТК от 22.09.2014 № КТ-1-4614/14-0-0) по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств по заявке Кузнецова Алексея Владимировича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Ольгино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-06-001:0019), Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области, по индивидуальному проекту;

- ознакомила членов правления ЛенРТК с обращением ОАО «ПЭС» от 26.09.2014 № 3330/07 – вх. ЛенРТК от 14.04.2014 № КТ-1-4707/14-0-0 о согласии с предлагаемым уровнем размера платы за технологическое присоединение и просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации;

- обратила внимание членов правления на то, что случаи технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ПЭС» носят редкий разовый характер, в связи с чем ЛенРТК не установил стандартизированные тарифные ставки и ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение и (или) объемам присоединенной максимальной мощности на 2014 год для ОАО «ПЭС» и, следовательно, материалы по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств ЛенРТК рассматривает в индивидуальном порядке;

- изложила основные положения Заключения по экономическому обоснованию размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта по индивидуальному проекту.

#### Согласно техническим условиям технологического присоединения:

1. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств **29,0 кВт** (в том числе существующая мощность **14,0 кВт**) по 3-ой категории надежности электроснабжения.

2. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38/0,22 кВ.

3. Точка присоединения: на ближайшей к земельному участку опоре ВЛИ-0,4кВ по местному проезду от ТП-176.

4. Источник питания: ПС-197.

5. Сетевой организации необходимо выполнить следующее:

5.1 Выполнить реконструкцию ВЛИ-0,4 кВ в д. Ольгино проводом парки СИП-2А расчетного сечения. Сечение проводов выбрать исходя из мощности присоединяемых Абонентов.

6. Заявитель должен осуществить:

6.1. Общие требования:

6.1.1. Применяемое электрооборудование, а именно счетчик электрической энергии, автоматические выключатели и устройства защитного отключения, электроизмерительные приборы, кабельно-проводниковая продукция должны быть сертифицированы и иметь сертификаты соответствия либо технические паспорта, содержащие сведения о сертификации.

6.1.2. Питание электроприемников (энергопринимающих устройств) должно выполняться от сети 380/220 В с системой заземления TN-C-S;

6.1.3. Электробезопасность должна быть обеспечена комплексом электрозащитных технических мероприятий, включающих применение УЗО, повторное заземление нулевого провода на вводе, систему уравнивания потенциалов, молниезащиту;

6.1.4. Для зануления должен применяться отдельный проводник сечением, равным фазному, прокладываемый от вводного устройства. Этот проводник подключается к нулевому проводнику питающей сети перед счетчиком.

6.1.5. Сопротивление заземлителя повторного заземления на вводе должно составлять не более 30 Ом.

6.1.6. Электрооборудование, устанавливаемое на открытом воздухе, должно быть соответствующего исполнения и защищено от прямого попадания на него влаги и пыли.

6.1.7. Предусмотреть защиту от несанкционированного доступа к открытым токоведущим частям (к контактам автоматических выключателей, к контактам рубильников и т.д.), расположенным до узлов коммерческого учета. Предусмотреть возможность опломбирования защитных устройств.

6.2. Требования к устройству внешней питающей сети:

6.2.1. На земельном участке, на расстоянии не далее 25 метров от его границы со стороны местного проезда смонтировать вводное устройство (ВУ). Внутри ВУ смонтировать вводной трехфазный автоматический выключатель номиналом С50А. Предусмотреть защиту вводного автоматического выключателя от несанкционированного доступа (опломбировку).

6.2.2. Выполнить ревизию существующей питающей эл. линии 0,4кВ объекта. В случае несоответствия электроустановки требованиям действующих НТД выполнить реконструкцию на основании проектного решения.

6.2.3. Смонтировать от ближайшей к границам земельного участка опоры ВЛИ-0,4кВ по местному проезду от ГП-176 ввод к ВУ проводом марки СИП-4 сечением 4х16 мм.кв.

6.2.4. После подключения демонтировать существующий ввод.

6.2.5. Выполнить установку счетчика электрической энергии прямого включения непосредственно в ВУ либо в дополнительном вводно-распределительном устройстве (ВРУ) в соответствии со следующими требованиями:

6.2.5.1. Счетчик должен быть установлен в доступном для осмотра и проверки месте

6.2.5.2. Счетчик электрической энергии и вторичные цепи должны быть защищены от несанкционированного доступа;

6.2.5.3. Счетчик должен входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр средств измерений;

6.2.5.4. На счетчике должны быть пломбы государственной поверки давностью не более 12 месяцев.

6.2.5.5. Счетчик должен обеспечивать работоспособность в диапазоне температур, определенных условиями эксплуатации и возможность учета активной электроэнергии в прямом направлении;

6.2.5.6. Счетчик должен обеспечивать учет электроэнергии по каждой фазе;

6.2.5.7. Межповерочный интервал должен составлять не менее 8-ми лет;

6.2.5.8. Класс точности счетчика - не хуже 1,0;

6.2.5.9. Наличие энергонезависимой памяти для хранения профиля нагрузки с получасовым интервалом на глубину не менее 35 суток, данных по активной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, а также запрограммированных параметров;

6.2.5.10. Наличие энергонезависимых часов, обеспечивающих ведение даты и времени (точность хода не хуже  $\pm 2,0$  с в сутки, с возможностью внешней автоматической коррекции (синхронизации));

6.2.5.11. Счетчик должен поддерживать интерфейс RS-485;

6.2.5.12. Оснастить узел коммерческого учета электрической энергии GSM-модемам типа IRZ ATM2 485 или аналогичными, GSM-модемы дополнительно должны иметь блок питания и антенну. Антенну установить в зоне уверенного приема ОАО «Мегафон» (вне металлических шкафов);

В соответствии с пунктом 30.2. Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, согласно которому сетевая организация уведомляет заявителя о направлении заявления об установлении платы с приложенными к нему материалами в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в срок не позднее 3 рабочих дней со дня их направления, заявитель Кузнецов А.В. ознакомлен с техническими условиями на технологическое присоединение и согласовал стоимость технологического присоединения, предварительно рассчитанную ОАО «ПЭС».

В связи с тем, что техническими условиями не предусмотрены мероприятия инвестиционного характера (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики («последняя миля»), выполняемые ОАО «ПЭС», стоимость технологического присоединения вышеуказанных энергопринимающих устройств рассчитана ОАО «ПЭС» с учетом расходов неинвестиционного характера по следующим мероприятиям: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора, фактические действия по присоединению и обеспечение работы устройств электрической сети в размере 10 770,00 руб.

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, где определено, что расходы на осуществление мероприятия «Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора» не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке



присоединения мощности), ЛенРТК исключает расходы на осуществление данного мероприятия в размере 945,00 руб.

Таким образом, экономически обоснованный объем финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств по заявке Кузнецова Алексея Владимировича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Ольгино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-06-001:0019), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, составит 9 825,00 руб., в том числе по мероприятиям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость технологического присоединения по предложению ОАО "ПЭС", руб.	Стоимость технологического присоединения по предложению ЛенРТК, руб.	Результат, (+;-)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	4 035,00	4 035,00	0,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" всего, в том числе	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка выполнения заявителем технических условий	2 880,00	2 880,00	0,00
5.	Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора	945,00	0,00	-945,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	2 910,00	2 910,00	0,00
	НВВ на технологическое присоединение	10 770,00	9 825,00	-945,00
	Плата за технологическое присоединение заявленной мощности, руб.	10 770,00	9 825,00	-945,00

\* Мощность технологического присоединения по заявке составляет 29 кВт (в том числе существующая мощность 14,0 кВт) по 3-й категории надежности электроснабжения

### **Правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» на уровне напряжения 0,4 кВ энергопринимающих устройств по заявке Кузнецова Алексея Владимировича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Ольгино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-06-001:0019), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в размере 9 825,00 руб. (без НДС).

2. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» на уровне напряжения 0,4 кВ энергопринимающих устройств по заявке Кузнецова Алексея Владимировича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Ольгино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-06-001:0019), Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в размере 9 825,00 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
1	2	3
	<b>Плата за технологическое присоединение, всего</b>	<b>9 825,00</b>
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	4 035,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» всего	0,00
4.	Проверка выполнения заявителем технических условий	2 880,00
5.	Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	2 910,00

Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержавшихся – 0 человек.

**По десятому вопросу повестки дня «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» энергопринимающих устройств по заявке Милютина Сергея Ивановича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Санино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-09-006:0089), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области».**

#### **Выступила:**

Решетникова Елена Владимировна - начальник отдела технологической экспертизы департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК, которая сообщила следующее:

- в ЛенРТК поступило обращение ОАО «Петродворцовая электросеть» (далее - ОАО «ПЭС») (исх. от 16.09.2014 № 3279/02 – вх. ЛенРТК от 17.09.2014 № КТ-1-4544/14-0-0) по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств по заявке Милютина Сергея Ивановича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Санино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-09-006:0089), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту;

- ознакомила членов правления ЛенРТК с обращением ОАО «ПЭС» от 26.09.2014 № 3332/07 – вх. ЛенРТК от 26.09.2014 № КТ-1-4708/14-0-0 о согласии с

предлагаемым уровнем размера платы за технологическое присоединение и просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации;

- обратила внимание членов правления на то, что случаи технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ПЭС» носят редкий разовый характер, в связи с чем ЛенРТК не установил стандартизированные тарифные ставки и ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение и (или) объемам присоединенной максимальной мощности на 2014 год для ОАО «ПЭС» и, следовательно, материалы по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств ЛенРТК рассматривает в индивидуальном порядке;

- изложила основные положения Заключения по экономическому обоснованию размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта по индивидуальному проекту.

Согласно техническим условиям технологического присоединения:

1. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 30,0 кВт (в том числе существующая мощность 14,25 кВт) по 3-ой категории надежности электроснабжения.

2. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38/0,22 кВ.

3. Точка присоединения: на ближайшей к земельному участку опоре ВЛИ-0,4кВ по местному проезду от ТП-782.

4. Источник питания: ПС-197.

5. Сетевой организации необходимо выполнить следующее:

5.1 Осуществить необходимые организационные и технические мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя в указанной точке присоединения

6. Заявитель должен осуществить:

6.1. Общие требования:

6.1.1. Применяемое электрооборудование, а именно счетчик электрической энергии, автоматические выключатели и устройства защитного отключения, электроизмерительные приборы, кабельно-проводниковая продукция должны быть сертифицированы и иметь сертификаты соответствия либо технические паспорта, содержащие сведения о сертификации.

6.1.2. Питание электроприемников (энергопринимающих устройств) должно выполняться от сети 380/220 В с системой заземления TN-C-S;

6.1.3. Электробезопасность должна быть обеспечена комплексом электрозащитных технических мероприятий, включающих применение УЗО, повторное заземление нулевого провода на вводе, систему уравнивания потенциалов, молниезащиту;

6.1.4. Для зануления должен применяться отдельный проводник сечением, равным фазному, прокладываемый от вводного устройства. Этот проводник подключается к нулевому проводнику питающей сети перед счетчиком.

6.1.5. Сопротивление заземлителя повторного заземления на вводе должно составлять не более 30 Ом.

6.1.6. Электрооборудование, устанавливаемое на открытом воздухе, должно быть соответствующего исполнения и защищено от прямого попадания на него влаги и пыли.

6.1.7. Предусмотреть защиту от несанкционированного доступа к открытым токоведущим частям (к контактам автоматических выключателей, к контактам рубильников и т.д.), расположенным до узлов коммерческого учета. Предусмотреть возможность опломбирования защитных устройств.

6.2. Требования к устройству внешней питающей сети:

6.2.1. На земельном участке, на расстоянии не далее 25 метров от его границы со стороны местного проезда смонтировать вводное устройство (ВУ). Внутри ВУ смонтировать вводной трехфазный автоматический выключатель номиналом С50А. Предусмотреть защиту вводного автоматического выключателя от несанкционированного доступа (опломбировку).

6.2.2. Смонтировать от ближайшей к границам земельного участка опоры ВЛИ-0,4кВ по местному проезду от КТПН-782 ввод к ВУ проводом марки СИП-4 сечением 4х16 мм.кв.

6.2.3. Выполнить установку счетчика электрической энергии прямого включения непосредственно в ВУ либо в дополнительном вводно-распределительном устройстве (ВРУ) в соответствии со следующими требованиями:

6.2.3.1. Счетчик должен быть установлен в доступном для осмотра и проверки месте

6.2.3.2. Счетчик электрической энергии и вторичные цепи должны быть защищены от несанкционированного доступа;

6.2.3.3. Счетчик должен входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр средств измерений;

6.2.3.4. На счетчике должны быть пломбы государственной поверки давностью не более 12 месяцев.

6.2.3.5. Счетчик должен обеспечивать работоспособность в диапазоне температур, определенных условиями эксплуатации и возможность учета активной электроэнергии в прямом направлении;

6.2.3.6. Счетчик должен обеспечивать учет электроэнергии по каждой фазе;

6.2.3.7. Межповерочный интервал должен составлять не менее 8-ми лет;

6.2.3.8. Класс точности счетчика - не хуже 1,0;

6.2.3.9. Наличие энергонезависимой памяти для хранения профиля нагрузки с получасовым интервалом на глубину не менее 35 суток, данных по активной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, а также запрограммированных параметров;

6.2.3.10. Наличие энергонезависимых часов, обеспечивающих ведение даты и времени (точность хода не хуже  $\pm 2,0$  с в сутки, с возможностью внешней автоматической коррекции (синхронизации));

6.2.3.11. Счетчик должен поддерживать интерфейс RS-485;

6.2.3.12. Оснастить узел коммерческого учета электрической энергии GSM-модемам типа IRZ ATM2 485 или аналогичными, GSM-модемы дополнительно должны иметь блок питания и антенну. Антенну установить в зоне уверенного приема ОАО «Мегафон» (вне металлических шкафов);

В соответствии с пунктом 30.2. Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по

производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, согласно которому сетевая организация уведомляет заявителя о направлении заявления об установлении платы с приложенными к нему материалами в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в срок не позднее 3 рабочих дней со дня их направления, заявитель Милютин С.И. ознакомлен с техническими условиями на технологическое присоединение и согласовал стоимость технологического присоединения, предварительно рассчитанную ОАО «ПЭС».

В связи с тем, что техническими условиями не предусмотрены мероприятия инвестиционного характера (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики («последняя миля»), выполняемые ОАО «ПЭС», стоимость технологического присоединения вышеуказанных энергопринимающих устройств рассчитана ОАО «ПЭС» с учетом расходов неинвестиционного характера по следующим мероприятиям: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора, фактические действия по присоединению и обеспечение работы устройств электрической сети в размере 11 308,50 руб.

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, где определено, что расходы на осуществление мероприятия «Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора» не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), ЛенРТК исключает расходы на осуществление данного мероприятия в размере 992,25 руб.

Таким образом, экономически обоснованный объем финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств по заявке Милютина Сергея Ивановича (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Санино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-09-006:0089), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, составит 10 316,25 руб., в том числе по мероприятиям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость технологическо го присоединения по предложению ОАО "ПЭС", руб.	Стоимость технологическо го присоединения по предложению ЛенРТК, руб.	Результат, (+;-)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	4 236,75	4 236,75	0,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" всего, в том числе	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка выполнения заявителем технических условий	3 024,00	3 024,00	0,00
5.	Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора	992,25	0,00	-992,25
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	3 055,50	3 055,50	0,00
	НВВ на технологическое присоединение	11 308,50	10 316,25	-992,25
	Плата за технологическое присоединение заявленной мощности, руб.	11 308,50	10 316,25	-992,25

\* Мощность технологического присоединения по заявке составляет 30 кВт (в том числе существующая мощность 14,25 кВт) по 3-й категории надежности электроснабжения

### **Правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» на уровне напряжения 0,4 кВ энергопринимающих устройств по заявке Милютин Сергей Иванович (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Санино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-09-006:0089), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в размере 10 316,25 руб. (без НДС).

2. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» на уровне напряжения 0,4 кВ энергопринимающих устройств по заявке Милютин Сергей Иванович (объект присоединения – индивидуальный жилой дом), расположенных на территории деревни Санино (кадастровый номер земельного участка 47:14:03-09-006:0089), Низинское сельское поселение муниципального образования «Ломоносовский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в размере 10 316,25 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
1	2	3
	<b>Плата за технологическое присоединение, всего</b>	<b>10 316,25</b>
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	4 236,75
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00

3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» всего	0,00
4.	Проверка выполнения заявителем технических условий	3 024,00
5.	Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	3 055,50

Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержавшихся – 0 человек.

**По одиннадцатому вопросу повестки дня «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» энергопринимающих устройств по заявке Костровой Наталии Николаевны (объект присоединения - дачный дом), расположенных в деревне Борисово (кадастровый номер земельного участка 47:03:11-06-002:0114), Раздольевское сельское поселение муниципального образования «Приозерский муниципальный район» Ленинградской области».**

**Выступила:**

Решетникова Елена Владимировна - начальник отдела технологической экспертизы департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК, которая сообщила следующее:

- в ЛенРТК поступило обращение ОАО «Ленэнерго» (исх. от 09.07.2014 № ЛЭ/16-40/506 – вх. ЛенРТК от 09.07.2014 № КТ-1-3361/14-0-0) по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств по заявке Костровой Наталии Николаевны (объект присоединения - дачный дом), расположенных в деревне Борисово (кадастровый номер земельного участка 47:03:11-06-002:0114), Раздольевское сельское поселение муниципального образования «Приозерский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в связи с изменением точки присоединения;

- ознакомила членов правления ЛенРТК с обращением ОАО «Ленэнерго» от 29.09.2014 № ЛЭ/16-40/723 – вх. ЛенРТК от 29.09.2014 № КТ-1-4718/14-0-0 о согласии с предлагаемым уровнем размера платы за технологическое присоединение и просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации;

- изложила основные положения Заключения по экономическому обоснованию размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта по индивидуальному проекту.

В соответствии с техническими условиями технологического присоединения:

1. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя: 17,8 кВА/16,8 кВт.

2. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: 3(третья).

3. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.

4. Точка присоединения: контактное соединение спуска к РЩ-0,4 кВ в сторону отходящей линии 0,4 кВ к объекту электроснабжения Заявителя с проводами на ближайшей опоре новой ВЛИ -0,4 кВ от новой ТП-10/0,4 кВ ф. 330-01 ПС «330»- 16,8 кВт.

5. Источники питания: ПС «330» ф.330-01 новая ТП-10/0,4 кВ.

6. Резервный источник питания: отсутствует.

7. Сетевая организация осуществляет (мероприятия неинвестиционного характера):

7.1. У опоры № 46/267 ВЛЗ-10 кВ ф.-330-01 построить ТП-25/10/0,4 кВ столбового типа с трансформатором мощностью 25 кВА.

7.2. От РУ-0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ до земельного участка заявителя построить новую ВЛИ 0,4 кВ длиной 100 м с проводом марки СИП (сечение провода и тип опор определить проектом).

Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов.

8. Заявитель осуществляет:

8.1. На ближайшей опоре новой ВЛИ-0,4 кВ:

8.1.1. Смонтировать спуски к РЩ-0,4 кВ проводом СИП соответствующего сечения с арматурой для присоединения к новой ВЛИ-0,4 кВ;

8.1.2. Установить РЩ-0,4 кВ с токоограничивающим автоматом;

8.1.3. В РЩ-0,4 кВ установить узел учёта электроэнергии (при необходимости размещать в шкафе вандалозащитного исполнения.

8.2. От РЩ-0,4 кВ на ближайшей опоре построить линию ВЛИ-0,4кВ (КЛ- 0,4 кВ) до энергопринимающего устройства заявителя.

8.3. Смонтировать внутреннюю распределительную сеть объекта электроснабжения.

8.4. Требования к организации учёта электрической энергии.

8.4.1. Учёт электрической энергии выполнить в соответствии с требованиями Федерального об энергосбережении N 261-ФЗ от 23.11.2009 г., Постановления Правительства РФ от 04.05.20 действующих Правил и инструкции.

8.4.2. Средства измерений, применяемые в системах учёта, должны входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр.

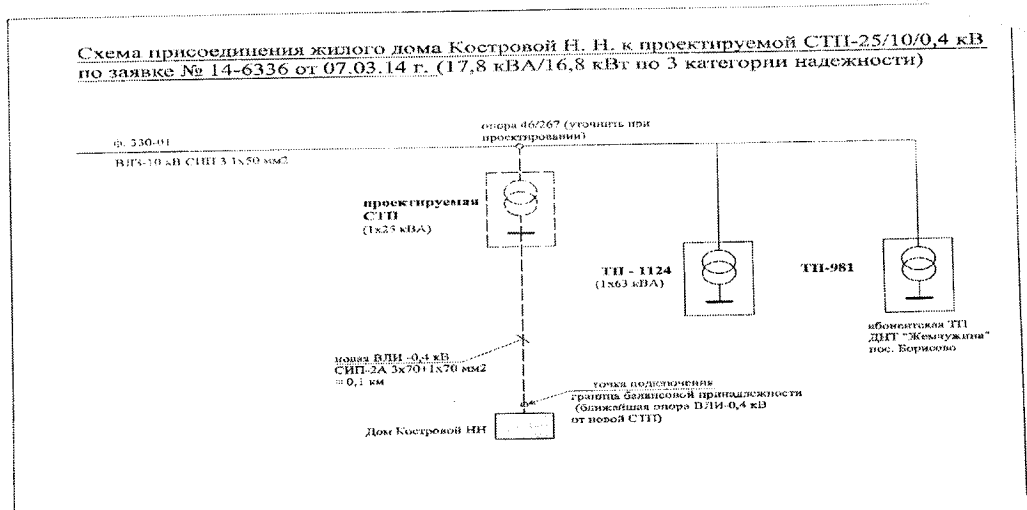
8.4.3. Применить счетчик с классом точности не ниже 1.0, соответствующий требованиям ГОСТ 52322-2005, ГОСТ 52323-2005.

8.4.4. На вновь устанавливаемом счетчике должны быть пломбы государственной проверки с давностью не более 12 месяцев.

8.4.5. Установить в РЩ-0,4 кВ автоматический выключатель номиналом 25 А, срабатывающий при увеличении мощности свыше договорной величины с возможностью его защиты от несанкционированного доступа (пломбирующая крышка).



### Схема технологического присоединения по заявке Костровой Н.Н.



В целях объективной оценки стоимости технологического присоединения энергопринимающих устройств указанного заявителя в адрес ОАО «Ленэнерго» было направлено обращение от 15.08.2014 № КТ-1-3361/14-0-1 по вопросу представления схемы технологического присоединения вышеуказанных энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» с указанием наименования объектов электросетевого хозяйства, строительство которых предусмотрено техническими условиями и границ балансовой принадлежности, обоснование необходимости изменения точки присоединения в соответствии с техническими условиями к вышеуказанной заявке и подтверждение того, что заявитель Кострова Н.Н. извещена о том, что ОАО «Ленэнерго» направлена заявка в ЛенРТК по вопросу установления размера платы за технологическое присоединение вышеуказанных энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» в связи с изменением точки присоединения.

В обращении ОАО «Ленэнерго» от 19.09.2014 № ЛЭ/16-40/698 (вх. ЛенРТК от 22.09.2014 № КТ-1-4604/14-0-0) была представлена вышеуказанная информация.

В соответствии с вышеуказанными техническими условиями максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 17,8 кВА или 16,8 кВт.

В связи с тем, что ОАО «Ленэнерго» не представило расчет электрических нагрузок, руководствуясь п. 20. приказа ФСТ РФ от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», согласно которому в случае если в представленных материалах присутствуют величины, измеряемые в кВА, то при осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом:  $\text{кВА} \cdot \cos \varphi = \text{кВт}$ , где  $\cos \varphi = 0,89$ , ЛенРТК производит расчеты, принимая максимальную мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя в размере 17,8 кВА или 15,84 кВт (17,8 x 0,89).

Согласно расчетным и обосновывающим материалам, представленным ОАО «Ленэнерго», стоимость услуги по технологическому присоединению рассчитана ОАО «Ленэнерго» исходя из создаваемой в результате выполнения мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства мощности

технологического присоединения в размере 22,25 кВт (25 кВА) и составит 470 081,00 руб., в том числе:

1. расходов инвестиционного характера на сумму 458 600,00 руб., в том числе 47 110,00 руб. – проектно-изыскательские работы.

2. расходов неинвестиционного характера, таких как подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участию в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети в размере 11 481,00 руб.

ЛенРТК принимает указанные расходы, рассчитанные ОАО «Ленэнерго», с корректировкой.

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, где определено, что расходы на осуществление мероприятия «Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора» не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), ЛенРТК исключает расходы на осуществление данного мероприятия в размере 1090,25 руб.

Согласно техническим условиям, для присоединения объекта Костровой Н.Н. предусмотрено строительство СТП 10/0,4 кВ (столбовая трансформаторная подстанция) с трансформатором мощностью 25 кВА. По мнению ЛенРТК, стоимость строительства СТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 25 кВА, рассчитанная ОАО «Ленэнерго» в размере 298 900,00 руб., чрезмерно завышена для данного случая технологического присоединения.

В связи с тем, что приказом ЛенРТК от 27.12.2013 г. № 241-п утверждены стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», ЛенРТК предлагает использовать для расчета стоимости строительства вышеуказанной СТП 10/0,4 кВ, установленную ЛенРТК стандартизированную тарифную ставку в базовых ценах ФЕР-2001 на покрытие расходов сетевой организации ОАО «Ленэнерго» на строительство СТП 1х25 кВА в размере 1 830,00 руб/кВт.

По расчету ЛенРТК, исходя из стандартизированной тарифной ставки в базовых ценах ФЕР-2001 в размере 1 830,00 руб/кВт, с применением индекса изменения сметной стоимости строительства на 4 квартал 2013 года (6,58) - вид строительства «трансформаторная подстанция», стоимость строительства СТП 1х25 кВА исходя из создаваемой мощности 22,25 кВт (25 кВА) составит 267 921,15 руб.

Также, ЛенРТК руководствуясь п. 13 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, а также письмом

Федеральной службы по тарифам 01.04.2014 № ЕП-3623/12 (вх. ЛенРТК от 09.04.2014 № КТ-1-1421/14-0-0) исключает расходы на выполнение проектно-изыскательских работ из состава платы за технологическое присоединение заявителя Костровой Н.Н. Данные расходы учитываются при установлении тарифов на оказание услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций в качестве выпадающих доходов при обязательном предоставлении в ЛенРТК документов, подтверждающих фактические расходы на выполнение мероприятия «разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили».

По итогам проведенной ЛенРТК корректировки, экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых ОАО «Ленэнерго» для технологического присоединения создаваемой максимальной мощности (22,25 кВт) составит 390 901,90 руб., в том числе:

1) 10 390,75 руб. - расходы неинвестиционного характера, связанные с выполнением мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласованию, проверке сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, фактическим действиям по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети;

2) 380 511,15 руб. - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Доля расходов ОАО «Ленэнерго» на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» максимальной мощности в размере 15,8 кВт по заявке Костровой Н.Н. в общем объеме финансовых средств в размере 390 901,90 руб., необходимых для создания возможности технологического присоединения 22,25 кВт, составит 281 280,49 руб.

Расчет размера платы за технологическое присоединение для данного случая приведен в таблице.

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость технологического присоединения создаваемой мощности по предложению ОАО "Ленэнерго", руб. (без НДС)	Стоимость технологического присоединения создаваемой мощности по предложению ЛенРТК, руб. (без НДС)	Результат, (+;-)	Доля расходов на технологическое присоединение максимальной мощности технологического присоединения по предложению ЛенРТК, (без НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	6 029,75	6 029,75	0,00	6 029,75
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	47 110,00	0,00	-47 110,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" всего, в том числе	411 490,00	380 511,15	-30 978,85	270 889,74
3.1.	Строительство СТП 10/0,4 кВ (столбовая трансформаторная подстанция) с трансформатором мощностью 25 кВА	298 900,00	267 921,15	-30 978,85	190 735,78
3.2.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП 10/0,4 кВ до границ участка заявителя проводом марки СИП 3 1х70 мм <sup>2</sup> (L≈0,1 км)	112 590,00	112 590,00	0,00	80 153,96
4.	Проверка выполнения заявителем технических условий	1 713,25	1 713,25	0,00	1 713,25
5.	Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора	1 090,25	0,00	-1 090,25	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	2 647,75	2 647,75	0,00	2 647,75
	<b>НВВ на технологическое присоединение</b>	<b>470 081,00</b>	<b>390 901,90</b>	<b>-79 179,10</b>	<b>281 280,49</b>
	<b>Плата за технологическое присоединение заявленной мощности</b>	<b>470 081,00</b>	<b>390 901,90</b>	<b>-79 179,10</b>	<b>281 280,49</b>

\* Максимальная создаваемая мощность технологического присоединения составляет 22,25 кВт

\* Максимальная мощность технологического присоединения по заявке составляет 15,84 кВт по 3-й категории надежности электроснабжения.

**Правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ энергопринимающих устройств по заявке Костровой Наталии Николаевны (объект присоединения - дачный дом), расположенных в деревне Борисово (кадастровый номер земельного участка 47:03:11-06-002:0114), Раздольевское сельское поселение муниципального образования «Приозерский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в связи с изменением точки присоединения, в размере 281 280,49 руб. (без НДС).

2. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ энергопринимающих устройств по заявке Костровой Наталии Николаевны (объект присоединения - дачный дом), расположенных в деревне Борисово (кадастровый номер земельного участка 47:03:11-06-002:0114), Раздольевское сельское поселение муниципального образования «Приозерский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в связи с изменением точки присоединения, в размере 281 280,49 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
1	2	3
	<b>Плата за технологическое присоединение, всего</b>	<b>281 280,49</b>
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	6 029,75
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» всего, в том числе	270 889,74
3.1.	Строительство СТП 10/0,4 кВ (столбовая трансформаторная подстанция) с трансформатором мощностью 25 кВА	190 735,78
3.2.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП 10/0,4 кВ до границ участка заявителя проводом марки СИП-2А 3х70 мм <sup>2</sup> + 1х70 мм <sup>2</sup> (L≈0,1 км)	80 153,96
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 713,25
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в электрической сети	2 647,75

Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержавшихся – 0 человек.

По двенадцатому вопросу повестки дня «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунарские электрические сети» энергопринимающих устройств по заявке общества с ограниченной ответственностью «СНВ Северо-Запад» (объект присоединения – строительная площадка), расположенных в городе Коммунар (кадастровый номер земельного участка 47:24:01-01-001:0613), Коммунарское городское поселение муниципального образования «Гатчинский муниципальный район» Ленинградской области».

#### Выступила:

Решетникова Елена Владимировна - начальник отдела технологической экспертизы департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК, которая сообщила следующее:

- в ЛенРТК поступило обращение ОАО «Коммунарские электрические сети» (исх. от 09.06.2014 № 271 – вх. ЛенРТК от 10.06.2014 № КТ-1-2821/14-0-0) по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Коммунарские электрические сети» (далее ОАО «КЭС») энергопринимающих устройств по заявке общества с ограниченной ответственностью «СНВ Северо-Запад» (объект присоединения – жилой комплекс), расположенных в городе Коммунар (кадастровый номер земельного участка 47:24:01-01-001:0613), Коммунарское городское поселение муниципального образования «Гатчинский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в связи с присоединением по постоянной схеме электроснабжения;

- в соответствии с выпиской протокола правления ЛенРТК от 11.09.2014 № 166/1 было принято решение о переносе рассмотрения вопроса повестки дня «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунарские электрические сети» энергопринимающих устройств по заявке общества с ограниченной ответственностью «СНВ Северо-Запад» (объект присоединения – строительная площадка), расположенных в городе Коммунар (кадастровый номер земельного участка 47:24:01-01-001:0613), Коммунарское городское поселение муниципального образования «Гатчинский муниципальный район» Ленинградской области» после представления ОАО «КЭС» информации, подтвержденной ОАО «Санкт-Петербургский картонно-полиграфический комбинат» (Далее - ОАО «СПбКПК»), о возможности создания ОАО «СПбКПК» второй категории надежности электроснабжения для присоединения энергопринимающих устройств ОАО «КЭС» по заявке ООО «СНВ Северо-Запад».

- ОАО «КЭС» в соответствии с обращением № 509 от 26.09.2014 (вх. ЛенРТК от 26.09.2014 № КТ-1-4713/14-0-0) представило подтверждение того, что схема электроснабжения ОАО «СПбКПК» и города Коммунар выполнена по второй категории надежности электроснабжения от подстанции ПС 354 ОАО «Ленэнерго».

- ознакомила членов правления ЛенРТК с обращением ОАО «КЭС» от 05.09.2014 № 384 – вх. ЛенРТК от 10.09.2014 № КТ-1-4451/14-0-0 о согласии с предлагаемым уровнем размера платы за технологическое присоединение и просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации;

- обратила внимание членов правления на то, что случаи технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «КЭС» носят редкий разовый характер, в

связи с чем ЛенРТК не установил стандартизированные тарифные ставки и ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение и (или) объемам присоединенной максимальной мощности на 2014 год для ОАО «КЭС» и, следовательно, материалы по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КЭС» энергопринимающих устройств ЛенРТК рассматривает в индивидуальном порядке;

- изложила основные положения Заключения по экономическому обоснованию размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КЭС» энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта по индивидуальному проекту.

В соответствии с техническими условиями технологического присоединения:

1. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 1500 кВт.
2. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: 2 (вторая) от двух независимых источников.
3. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
4. Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
  - РУ-0,4 кВ проектируемой 1-ой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ;
  - РУ-0,4 кВ проектируемой 2-ой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ;
  - РУ-0,4 кВ проектируемой 3-ей БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ.
5. Основной источник питания: ПС-354 ячейка №14 КРУН 6 кВ.
6. Резервный источник питания: ПС-354 ячейка №30 КРУН 6 кВ.
7. Сетевая организация осуществляет:
  - a. Выполняет проект и монтажные работы по установке новых ячеек №17 и №21 в комплекте с вакуумными выключателями и релейной защитой в РУ-6 кВ РП-4 ОАО «СПб КПК».
  - b. Выполняет проект релейной защиты и наладку РЗА ячеек №17 и №21 РП-4 ОАО «СПб КПК»
  - c. Выполняет проект и монтажные работы по устройству узла учета потребляемой электроэнергии в ячейках №17 и №21 РП-4 ОАО «СПб КПК».
  - d. Выполняет корректировку проекта системы АИИСКУЭ на включение в нее ячеек №17 и №21 РП-4 ОАО «СПб КПК».
  - e. Производит перерасчет и выставление уставок релейной защиты ячеек №14 и №30 КРУН 6 кВ ПС-354.
  - f. Выполняет проект и монтажные работы по прокладке КЛ 6 кВ от ячеек №17 и №21 РП-4 ОАО «СПб КПК» до первой проектируемой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ, от первой проектируемой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ до второй БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ и от второй БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ до третьей БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ. Сечение КЛ 6 кВ и способ прокладки определить проектом;
  - g. Приобретение и монтаж первой проектируемой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ;
  - h. Приобретение и монтаж второй проектируемой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ;
  - i. Приобретение и монтаж третьей проектируемой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ;

кВ.

- j. Согласование проекта электроснабжения.
- k. Проверку выполнения ТУ Заявителем.
- l. Присоединение электроустановки потребителя.

Границу балансового разграничения и эксплуатационной ответственности установить на контактах присоединения отходящих кабельных линий в РУ-0,4 кВ трех проектируемых БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ (контакты присоединения обслуживает Сетевая организация).

8. Заявитель осуществляет:

а. Выполняет проект и монтажные работы по прокладке КЛ1- 0,4 кВ от проектируемых БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ до КР жилых домов комплекса по радиально-кольцевой схеме. Проект согласовывает с ОАО «КЭС».

б. Выполняет проект и монтажные работы по узлу учета потребляемой электроэнергии. Проект согласовывает ОАО «КЭС» и ОАО «ПСК».

8.3. Заключает договор с энергоснабжающей организацией.

Согласно расчетным и обосновывающим материалам, представленным ОАО «КЭС», стоимость услуги по технологическому присоединению рассчитана в размере 26 596 184,00 руб. исходя из:

1. расходов инвестиционного характера в соответствии с мероприятиями по строительству электросетевого оборудования, указанными в технических условиях, на сумму 26 536 686,00 руб.

2. расходов неинвестиционного характера, таких как подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети в размере 59 498,00 руб.

ЛенРТК принимает данные расходы без корректировки.

Таким образом, экономически обоснованный объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КЭС» энергопринимающих устройств по заявке общества с ограниченной ответственностью «СНВ Северо-Запад» (объект присоединения – жилой комплекс), расположенных в городе Коммунар (кадастровый номер земельного участка 47:24:01-01-001:0613), Коммунарское городское поселение муниципального образования «Гатчинский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, составит 26 596 184,00 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

1. расходы неинвестиционного характера, такие как подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети в размере 59 498,00 руб.;

2. расходы инвестиционного характера в соответствии с мероприятиями по строительству электросетевого оборудования, указанными в технических условиях, на сумму 26 536 686,00 руб.

Расчет размера платы за технологическое присоединение приведен в таблице:

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость технологического присоединения, руб.
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	21 615,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" всего, в том числе:	26 536 686,00
3.1.	Строительство двух КЛ 6 кВ от ячеек №17 и №21 РП-4 ОАО «СПб КПК» до первой проектируемой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ, от первой проектируемой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ до второй БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ, от второй БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ до третьей БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ кабелем марки АСБ2ЛУ 3х240 мм <sup>2</sup> (L≈2,57 км) с применением ГНБ (L≈80 м)	9 995 648,00
3.2.	Строительство трех БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ	16 246 513,00
3.3.	Измерения и испытания	294 525,00
4.	Проверка выполнения заявителем технических условий	12 429,00
5.	Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора	1 729,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	23 725,00
	<b>НВВ на технологическое присоединение</b>	<b>26 596 184,00</b>
	<b>Плата за технологическое присоединение заявленной мощности, руб.</b>	<b>26 596 184,00</b>

\* Мощность технологического присоединения по заявке составляет 1500 кВт по 2-й категории надежности электроснабжения

### **Правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунарские электрические сети» на уровне напряжения 0,4 кВ энергопринимающих устройств по заявке общества с ограниченной ответственностью «СНВ Северо-Запад» (объект присоединения – жилой комплекс), расположенных в городе Коммунар (кадастровый номер земельного участка 47:24:01-01-001:0613), Коммунарское городское поселение муниципального образования «Гатчинский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в размере 26 596 184,00 руб. (без НДС).

2. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунарские электрические сети» на уровне напряжения 0,4 кВ энергопринимающих устройств по заявке общества с ограниченной ответственностью «СНВ Северо-Запад» (объект присоединения – жилой комплекс), расположенных в городе Коммунар (кадастровый номер земельного участка 47:24:01-01-001:0613), Коммунарское городское поселение муниципального образования «Гатчинский муниципальный район» Ленинградской области, по индивидуальному проекту, в размере 26 596 184,00 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная сумма платы за
-------	--------------------------	-----------------------------



		технологическое присоединение, руб. (без НДС)
1	2	3
	<b>Плата за технологическое присоединение, всего</b>	<b>26 596 184,00</b>
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	21 615,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» всего	26 536 686,00
3.1.	Строительство двух КЛ 6 кВ от ячеек №17 и №21 РП-4 ОАО «СПб КПК» до первой проектируемой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ, от первой проектируемой БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ до второй БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ, от второй БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ до третьей БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ кабелем марки АСБ2ЛУ 3х240 мм <sup>2</sup> (L≈2,57 км) с применением ГНБ (L≈80 м)	9 995 648,00
3.2.	Строительство трех БКТП 2х630 кВА 6/0,4 кВ	16 246 513,00
3.3.	Измерения и испытания	294 525,00
4.	Проверка выполнения заявителем технических условий	12 429,00
5.	Участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств представителей Ростехнадзора	1 729,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	23 25,00

Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержавшихся – 0 человек.

Протокол вела:



А.И. Тулупова