

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**ООО "Энергетика и инженерное обеспечение" на 2016 год**  
(наименование сетевой организации)  
**на территории Ленинградской области**

1. Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью</u> <u>"Энергетика и инженерное обеспечение"</u>
2. Сокращенное наименование	<u>ООО "ЭиИО"</u>
3. Место нахождения	<u>195273, Санкт-Петербург, ул. Руставели, 31а</u>
4. Адрес юридического лица	<u>195273, Санкт-Петербург, ул. Руставели, 31а</u>
5. ИНН	<u>7804488126</u>
6. КПП	<u>780401001</u>
7. ФИО руководителя	<u>директор филиала Куралесов Владимир Николаевич</u>
8. Адрес электронной почты	<u><a href="mailto:info@10kv.su">info@10kv.su</a></u>
9. Контактный телефон	<u>(812)454-80-08</u>
10. Факс	<u>(812)454-80-08</u>

**Стандартизированные тарифные ставки  
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО "Энергетика и инженерное обеспечение" на территории Ленинградской области  
на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт на 2016 год**

**Стандартизированная тарифная ставка (С1)  
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов  
электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям  
ООО "Энергетика и инженерное обеспечение" на территории Ленинградской области на 2016 год**

Обозначение и наименование ставки		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС, руб/кВт					
		Уровень напряжения					
		СН2 (6-20кВ)			НН (1-0,4 кВ)		
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя					
		До 150 кВ (включительно)	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше	До 150 кВ (включительно)	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности	591,00			591,00		
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	310,00			310,00		
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	88,00			88,00		
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	56,00			56,00		
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	137,00			137,00		

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Энергетика и инженерное обеспечение" на территории Ленинградской области на 2016 год**

Наименование ставки		Стандартизированная тарифная ставка без НДС			
		Уровень напряжения			
		СН2 (6-20кВ)		НН (1-0,4 кВ)	
		до 150 кВт включительно	Свыше 150 кВт	до 150 кВт включительн о	Свыше 150 кВт
		В Ценах ФЕР 2001 года			
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб/км.	279 880,50	559 761,00	249 887,50	499 775,00
C3	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>				
C3.1	Прокладка одной КЛ в траншее (руб/км)	296 060,50	592 121,00	276 387,00	552 774,00
C3.2	Прокладка двух КЛ в траншее (руб/км)	496 865,00	993 730,00	438 255,50	876 511,00
C3.3	Методом горизонтально-направленного бурения (прокол) (руб/км)	1 946 768,50	3 893 537,00	1 946 768,50	3 893 537,00
C4	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций:</b>				
C4.1	Подстанции типа СТП, МТП, руб./кВт	-	-	475,00	950,00
C4.2	Подстанции типа КТП, руб./кВт	-	-	346,50	693,00
C4.3	Подстанции типа БКТП руб./кВт	-	-	496,00	992,00
C4.4	Подстанции типа 2КТП руб./кВт	-	-	236,00	472,00
C4.5	Подстанции типа 2БКТП руб./кВт	-	-	398,00	796,00

Примечание:

- Плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.
- При пересчете в цены текущего периода применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ для Ленинградской области, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по виду строительства в целом по всем видам работ:
  - при наличии мероприятий «последней мили» по прокладке воздушных линий – вид строительства «воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», «воздушная прокладка кабеля с медными жилами»;
  - при наличии мероприятий «последней мили» по прокладке кабельных линий – вид строительства «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», «подземная прокладка кабеля с медными жилами»;
  - при наличии мероприятий «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ – вид строительства «прочие объекты».

Сетевая организация: ООО "Энергетика и инженерное обеспечение"

Регион: Ленинградская область

Плановый период: 2016 год

**Расходы на мероприятия,  
осуществляемые при технологическом присоединении на 2016 год, утвержденные ЛенРТК (руб/кВт)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности, (кВт), длина (км)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт), (руб./км), без учета НДС
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	39 501,00	297	133,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	297	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	4 811 214,60	297	18 986 126,21
3.1.	строительство воздушных линий	2 891 090,79	2	1 562 751,78
3.2.	строительство кабельных линий	870 992,10	0,05	17 419 842,00
3.3.	строительство пунктов секционирования			
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до35 кВ	1 049 131,71	297	3 532,43
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	32 373,00	297	109,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	6 534,00	297	22,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	32 373,00	297	109,00

<1> - Данные расходы 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); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Сетевая организация: филиал "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго"

Регион: Ленинградская область

Плановый период: 2016 год

### Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	2.	3.	4.
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	<b>345,860</b>	<b>110,781</b>
1.1	Вспомогательные материалы	28,000	8,770
1.2	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3	Оплата труда ППП	196,630	58,740
1.4	Отчисления на страховые взносы	60,360	18,030
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	60,870	25,241
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	20,930	6,550
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	39,940	18,691
1.5.3.1	услуги связи	0,050	0,037
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,940	0,614
1.5.3.4	плата за аренду имущества	35,930	16,300
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	3,020	1,740
1.6	Внереализационные расходы, всего	0,000	0,000
1.6.1	- расходы на услуги банков		
1.6.2	- % за пользование кредитом		
1.6.3	- прочие обоснованные расходы		
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	<b>13 287,880</b>	<b>4 811,215</b>
3	Выпадающие доходы/экономия средств		
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	<b>13 633,740</b>	<b>4 921,996</b>

Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о присоединенных объемах максимальной мощности**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**  
**(Ленинградская область)**

**ООО "Энергетика и инженерное обеспечение"**

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 7  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной**  
**мощности построенных объектов за 3 предыдущих года**  
**по каждому мероприятию (Ленинградская область)**  
**ООО "Энергетика и инженерное обеспечение"**

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)	
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
Итого		-	-	-



Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год**  
**по Ленинградской области**

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего в том числе льготная категория *	21			297		
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.