

**Прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение
ОАО "ЛОЭСК" на 2015 год**

Раздел 1. Информация об организации

1. Полное наименование	Открытое акционерное общество "Ленинградская областная управляющая электросетевая компания"
2. Сокращенное наименование	ОАО "ЛОЭСК"
3. Место нахождения	187326, Ленинградская область, Кировский р-н, г.п. Приладожский, 23а
4. Фактический адрес	187326, Ленинградская область, Кировский р-н, г.п. Приладожский, 23а
5. ИНН	4703074613
6. КПП	470650001
7. Ф.И.О. руководителя	Малык Вадим Витальевич
8. Адрес электронной почты	corp@loesk.ru
9. Контактный телефон	+7 (812) 334 47 47
10. Факс _____	+7 (812) 334 47 48

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт ОАО "ЛОЭСК" на 2015 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка, руб. без НДС
1		2	3
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб/кВт	809,96
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб/кВт	425,39
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб/кВт	120,87
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб/кВт	76,92
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб/кВт	186,79
C _{2,1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам в расчете на 1 км линий	руб/км	в ценах ФЕР 2001
уровень напряжения 1-0,4 кВ	СИП-2А 3х95+1х95+1х16 мм 2 (Алюмин)	руб/км	382 663,00
	СИП-3 1х95 мм2 (Алюмин)	руб/км	387 635,00
уровень напряжения 6-10 кВ	СИП-3 1х95 мм2 совместная подвеска (Алюмин)	руб/км	458 165,00
C _{3,1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению №1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам в расчете на 1 км линий	руб/км	в ценах ФЕР 2001
уровень напряжения 1-0,4 кВ	АСБ-4х185 (Алюмин)	руб/км	377 953,00
	ААБ-2 л-1 (3х185) два кабеля (Алюмин)	руб/км	738 909,00
	АСБ 4х185 два кабеля (Алюмин)	руб/км	692 635,00
	ААБ-2 л-1 (3х185) четыре кабеля (Алюмин)	руб/км	1 259 709,30
	3х225 мм2 методом горизонтального направленного бурения (прокол)	руб/км	3 167 244,00
	4х225 мм2 методом горизонтального направленного бурения (прокол)	руб/км	4 221 514,00
уровень напряжения 6-10 кВ	АПвПг-10 3х(1х240/50) (Алюмин)	руб/км	524 783,00
	АПвПг-10 3х(1х240/50) два кабеля (Алюмин)	руб/км	1 040 984,00
	АСБ-10 (3х240) (Алюмин)	руб/км	419 044,00
	АСБ-10 (3х240) два кабеля (Алюмин)	руб/км	787 931,00
	3х225 мм2 методом горизонтального направленного бурения (прокол)	руб/км	3 167 244,00
	4х225 мм2 методом горизонтального направленного бурения (прокол)	руб/км	4 221 514,00

C _{4,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам на i-м уровне напряжения	руб/кВт	в ценах ФЕР 2001
уровень напряжения 10/0,4 кВ	МТП 1х100 кВА	руб/кВт	711,00
	СТП 1х25 кВА	руб/кВт	1 830,00
	СТП 1х40 кВА	руб/кВт	1 483,00
	КТП 1х63 кВА туликового типа	руб/кВт	1 964,00
	КТП 1х100 кВА туликового типа	руб/кВт	1 271,00
	КТП 1х160 кВА туликового типа	руб/кВт	1 206,00
	КТП 1х250 кВА туликового типа	руб/кВт	653,00
	КТП 1х400 кВА туликового типа	руб/кВт	421,00
	КТП 1х630 кВА туликового типа	руб/кВт	299,00
	КТП 1х1000 кВА туликового типа	руб/кВт	437,00
	КТП 2х250 кВА туликового типа	руб/кВт	594,00
	КТП 2х400 кВА туликового типа	руб/кВт	333,00
	КТП 2х630 кВА туликового типа	руб/кВт	226,00
	БКТП 1х250 кВА	руб/кВт	2 779,00
	БКТП 1х400 кВА	руб/кВт	1 742,00
	БКТП 1х630 кВА	руб/кВт	1 240,00
	БКТП 2х250 кВА	руб/кВт	2 263,00
	БКТП 2х400 кВА	руб/кВт	1 444,00
	БКТП 2х630 кВА	руб/кВт	990,00
	БКТП 2х1000 кВА	руб/кВт	854,00
	БКТП 2х1250 кВА	руб/кВт	760,00
	МТП 1х25 кВА	руб/кВт	3 367,94
	МТП 1х40 кВА	руб/кВт	2 497,72
	МТП 1х63 кВА	руб/кВт	1 821,95
	МТП 1х160 кВА	руб/кВт	1 027,75
	МТП 1х250 кВА	руб/кВт	766,88
	СТП 1х16 кВА	руб/кВт	3 228,85
	СТП 1х63 кВА	руб/кВт	1 197,70
	СТП 1х100 кВА	руб/кВт	1 027,38
	КТП 1х1250 кВА туликового типа	руб/кВт	528,53
	КТП 1х1600 кВА туликового типа	руб/кВт	445,52
	КТП 1х2500 кВА туликового типа	руб/кВт	352,65
	КТП 2х100 кВА туликового типа	руб/кВт	1 329,70
	КТП 2х160 кВА туликового типа	руб/кВт	922,46
	КТП 2х250 кВА туликового типа	руб/кВт	794,46
	КТП 2х1000 кВА туликового типа	руб/кВт	358,27
	КТП 2х1250 кВА туликового типа	руб/кВт	367,46
	КТП 2х1600 кВА туликового типа	руб/кВт	313,60
	КТП 2х2500 кВА туликового типа	руб/кВт	241,43
	БКТП 1х100 кВА	руб/кВт	4 188,07
	БКТП 1х160 кВА	руб/кВт	3 046,30
	БКТП 1х1000 кВА	руб/кВт	997,07
	БКТП 1х1250 кВА	руб/кВт	899,95
	БКТП 1х1600 кВА	руб/кВт	861,41
	БКТП 1х2500 кВА	руб/кВт	930,79
	БКТП 2х100 кВА	руб/кВт	2 581,95
	БКТП 2х160 кВА	руб/кВт	1 776,91
	БКТП 2х1600 кВА	руб/кВт	551,42
	БКТП 2х2500 кВА	руб/кВт	481,07
	РТП-10/0,4 кВ	руб/шт	5 080 006,86
РП-10 кВ	руб/шт	3 968 411,01	
КР (КЛ-209М-ЭМ55)	руб/шт	20 973,56	
КРУН	руб/шт	397 612,92	
Реклоузер	руб/шт	168 131,73	

* Ставки платы C_{2,i}, C_{3,i}, C_{4,i} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, по способу выполнения работ, по категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)

N п/п	Наименование мероприятий			Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт без НДС)
		Разбивка НВВ согласно приложения 1 по каждому мероприятию, (руб. без НДС)	Объем максимальной мощности, (кВт)	
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30 662 239,38	72 080,59	425,39
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»,	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий	X	X	X
3.1.1.	ВЛ-0,4 кВ	3 340 265,33	521,00	6 411,26
3.1.2.	ВЛ-6-10 кВ	12 810 716,53	2 180,00	5 876,48
3.2.	Строительство кабельных линий	X	X	X
3.2.1.	КЛ-0,4 кВ	161 123 442,64	13 312,00	12 103,62
3.2.2.	КЛ-6-10 кВ	276 706 067,39	26 127,00	10 590,81
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.4.1.	Строительство ТП (до 150 кВт включительно)	25 498 833,75	5 427,00	4 698,51
3.4.2.	Строительство ТП (свыше 150 кВт)	569 525 418,00	93 762,22	6 074,15
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	8 712 149,20	72 080,59	120,87
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	5 544 094,94	72 080,59	76,92
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13 464 230,58	72 080,59	186,79

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период, 2014 год	Плановые показатели на следующий период, 2015 год
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	57 442,71	58 382,71
1.1.	Вспомогательные материалы	6 071,99	6 128,70
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	35 166,20	35 501,55
1.4.	Отчисления на страховые взносы	10 690,52	10 792,47
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	5 457,78	5 899,23
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	5 457,78	5 899,23
1.5.3.1.	услуги связи	797,96	862,50
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	174,94	189,09
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	705,87	762,97
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	3 267,80	3 532,12
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	511,20	552,55
1.6.	Внереализационные расходы, всего	56,22	60,77
1.6.1.	- расходы на услуги банков	56,22	60,77
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	948 171,87	1 049 004,74
3	Выпадающие доходы/экономия средств	282 141,56	814 848,90
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1-3)	1 287 756,14	1 922 236,36

Фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию

№	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за три предыдущих года, тыс. руб.			Объем мощности, введенной в основные фонды за три предыдущих года, кВт		
		3	4	5	6	7	8
		2011	2012	2013	2011	2012	2013
1	Строительство пунктов секционирования (РП)	-	-	-	-	-	-
2	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	-	-	-	-	-	-
3	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-	-
Итого		71 270 965,04	176 324 049,89	130 763 225,62	-	-	75 320,70

Примечание:

- приложение отсутствует в тарифной заявке ОАО "ЛОЭСК" по расчету ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год;
- данная статистика по ОАО "ЛОЭСК" не ведется, требуется только в соответствии со стандартами раскрытия информации.

№	Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения фактически построенных за последние 3 года, тыс. руб.			Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на 1-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)		
		3	4	5	6	7	8	9	10	11
		2011	2012	2013	2011	2012	2013	2011	2012	2013
1	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	0.4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	1 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	0.4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	1 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого		319 823 085,77	451 947 286,08	149 952 738,10	-	-	101,64	-	-	-

Примечание:

- приложение отсутствует в тарифной заявке ОАО "ЛОЭСК" по расчету ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год;
- данная статистика по ОАО "ЛОЭСК" не ведется, требуется только в соответствии со стандартами раскрытия информации.

Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным в 2014 году

Таблица 1

№ п/п	Категория заявителей	Количество договоров, шт			Максимальная мощность, кВт			Стоимость договоров (без НДС), тыс. руб.		
		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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	до 15 кВт, в т. ч.:	340	0	0	4258	0	0	216 626,20	-	-
1.1	- льготная категория	317	0	0	3976	0	0	147 754,24	-	-
2	от 15 до 150 кВт, в т. ч.:	21	0	0	1167	0	0	413 758,50	-	-
2.1	- льготная категория	11	0	0	667	0	0	233 500,00	-	-
3	от 150 кВт до 670 кВт, в т. ч.:	1	0	0	267	0	0	103 200,00	-	-
3.1	- по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	-	-	-
4	от 670 кВт до 8900 кВт, в т. ч.:	0	0	0	0	0	0	-	-	-
4.1	- по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	-	-	-
5	от 8900 кВт, в т. ч.:	0	0	0	0	0	0	-	-	-
5.1	- по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	-	-	-
6	- объекты генерации	0	0	0	0	0	0	-	-	-

Примечание:

- данное приложение отсутствует в тарифной заявке ОАО "ЛОЗСК" по расчету ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год;
- учтены договоры на технологическое присоединение к электрическим сетям, заключенные и исполненные в 2014 году (фактические данные за 9 месяцев 2014 года + прогноз на 4 квартал 2014 года);
- пункт 1.1 - договоры технологического присоединения, стоимость которых по законодательству не может превышать 550 руб. с НДС (пункт 14 Правил технологического присоединения);
- пункт 2.1 - договоры технологического присоединения с заявителями юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями с максимальной присоединяемой мощностью не более 150 кВт по одному источнику электроснабжения (пункт 12 (1) Правил технологического присоединения).

Информация о подавших заявках на технологическое присоединение за 2014 год

Таблица 2

№ п/п	Категория заявителей	Количество заявок, шт			Максимальная мощность, кВт		
		0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7	8
1	до 15 кВт, в т. ч.:	2945	28	0	38697	413	0
1.1	- льготная категория	3822	0	0	50346	0	0
2	от 15 до 150 кВт, в т. ч.:	357	13	0	20352	1223	0
2.1	- льготная категория	81	0	0	3615	0	0
3	от 150 кВт до 670 кВт, в т. ч.:	104	16	0	34399	6611	0
3.1	- по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4	от 670 кВт до 8900 кВт, в т. ч.:	51	19	0	111534	28875	0
4.1	- по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5	от 8900 кВт, в т. ч.:	0	1	0	0	48213	0
5.1	- по индивидуальному проекту	0	1	0	0	48213	0
6	- объекты генерации	0	0	0	0	0	0

Примечание:

- данное приложение отсутствует в тарифной заявке ОАО "ЛОЗСК" по расчету ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год;
- учтены заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям, поданные в 2014 году (фактические данные за 9 месяцев 2014 года + прогноз на 4 квартал 2014 года);
- пункт 1.1 - заявки на технологическое присоединение в соответствии с пунктом 14 Правил технологического присоединения;
- пункт 2.1 - заявки на технологическое присоединение в соответствии с пунктом 12 (1) Правил технологического присоединения.

Пояснительная записка
к расчету ставок платы за единицу максимальной мощности и расчету
стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям на территории Ленинградской области
для ОАО «ЛОЭСК» на 2015 год

Расчет ставок платы за технологическое присоединение и объема выпадающих доходов по данному виду деятельности выполнен в соответствии с Методическими указаниями по определению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленными Приказом ФСТ РФ № 209-э/1 от 11.09.2012 г. (далее – Методические указания), а также Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, установленными Приказом ФСТ РФ № 215-э/1 от 11.09.2014 г.

Согласно п.п. 7-8 Методических указаний, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на период регулирования утверждаются стандартизированные ставки, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), формула платы за технологическое присоединение. Сетевой организацией при расчете платы за технологическое присоединение определяются плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий путем расчета необходимой валовой выручки (НВВ), в состав которой включаются расходы на выполнение организационных мероприятий, указанных в п. 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В Приложении 3 «Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение» произведен расчет ожидаемой за текущий период (2014 год) и плановой на следующий (2015 год) НВВ с выделением расходов по выполнению мероприятий по технологическому присоединению без учета инвестиционной составляющей, строительству объектов электросетевого хозяйства и выпадающим доходам.

В Приложении 2 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)» выполнен расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) (в соответствии с Приложением 2 Методических указаний).

В результате выполненных расчетов ОАО «ЛОЭСК» предлагает установить ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на 2015 год в соответствии с направленными Сетевой организацией материалами.

Стандартизированные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, предлагаемые к утверждению на 2015 год в ценах ФЕР 2001 года, приведены в приложении 1 «Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт ОАО "ЛОЭСК" на 2015 год».

Приложение 4 «Фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию» и приложение 5 «Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным в 2014 году» и «Информация о поданных заявках на технологическое присоединение за 2014 год» не вошли в состав тарифной заявки ОАО «ЛОЭСК» по расчету ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год. Данные приложения приведены в соответствии со стандартами раскрытия информации.