

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «ЛОЭСК» на 2016 год

- 1. Полное наименование:** Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания»
- 2. Сокращенное наименование:** АО «ЛОЭСК»
- 3. Место нахождения:** 187342, Ленинградская обл., Кировск г., Ладожская ул., дом 3А
- 4. Адрес юридического лица:** 187342, Ленинградская обл., Кировск г., Ладожская ул., дом 3А
- 5. ИНН:** 4703074613
- 6. КПП:** 470650001
- 7. Ф.И.О. руководителя:** Симонов Дмитрий Станиславович
- 8. Адрес электронной почты:** согр@loesk.ru
- 9. Контактный телефон:** +7 (812) 433-47-47
- 10. Факс:** +7 (812) 433-47-48

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
АО "ЛОЭСК" на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	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, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	976,00	976,00
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	512,85	512,85
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	145,51	145,51
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	92,28	92,28
C1.4	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")	рублей/кВт	225,37	225,37
C2,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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 электропередачи	рублей/км	-	-
1-0,4 кВ	СИП-2А 3х95+1х95+1х16 мм2 (Алюмин.)	рублей/км	399 577,51	399 577,51
6-10 кВ	СИП-3 1х95 мм2 (Алюмин.)		454 310,34	454 310,34
	СИП-3 1х95 мм2 совместная подвеска (Алюмин.)		518 531,54	518 531,54
	СИП-3 1х120 мм2		489 311,06	489 311,06
20 кВ	СИП-3 1х95 мм2	рублей/км	494 112,62	494 112,62
C3,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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 электропередачи	рублей/км	-	-
	АСБ-4х185 (Алюмин.)		569 619,96	569 619,96
	ААБ-2 л-1 (3х185) два кабеля (Алюмин.)		738 909,00	738 909,00
	АСБ 4х185 два кабеля (Алюмин.)		1 021 276,97	1 021 276,97
	ААБ-2 л-1 (3х185) четыре кабеля (Алюмин.)		1 259 709,00	1 259 709,00

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
1-0,4 кВ	АСБ 2л 4х240	рублей/км	623 345,08	623 345,08
	2КЛ-0,4 кВ АСБ 2л 4Х240		1 070 438,88	1 070 438,88
	АВБ6ШВ 4Х120		596 775,81	596 775,81
	АВБ6ШВ 4Х185		366 333,69	366 333,69
	АВБ6ШВ 4Х240		406 444,26	406 444,26
	АВБ6ШВ 4Х50		393 312,24	393 312,24
	АВБ6ШВ 4Х95		320 782,50	320 782,50
	АПвБШп 4х150		1 219 194,76	1 219 194,76
	АПвБШп 4х185		660 740,37	660 740,37
	АПвБШп 4х240		650 724,85	650 724,85
	АПВБьШп 4Х120		532 212,27	532 212,27
	АСБ-1 кВ 4х240		817 973,89	817 973,89
	АСБ2л 4Х120		415 207,98	415 207,98
	АСБ2л 4Х150		343 978,80	343 978,80
	АСБ2л 4Х185		406 389,72	406 389,72
	3х225 мм2 методом горизонтального направленного бурения (прокол)		4 589 839,46	4 589 839,46
	4х225 мм2 методом горизонтального направленного бурения (прокол)		6 119 731,62	6 119 731,62
6-10 кВ	АПвПг-10 3х(1х240/50) (Алюмин.)	рублей/км	961 092,69	961 092,69
	АПвПг-10 3х(1х240/50) два кабеля (Алюмин.)		1 812 208,24	1 812 208,24
	АСБ-10 (3х240) (Алюмин.)		518 770,62	518 770,62
	АСБ-10 (3х240) два кабеля (Алюмин.)		1 027 077,07	1 027 077,07
	АСБ2л 3Х120		623 652,70	623 652,70
	АСБ2л 3х150		365 978,83	365 978,83
	АСБ2л 3Х240		604 167,71	604 167,71
	АСБ2л-1 4Х185		652 733,77	652 733,77
	АПвПУг 1Х240/70		1 153 985,26	1 153 985,26
	3х225 мм2 методом горизонтального направленного бурения (прокол)		4 589 839,46	4 589 839,46
4х225 мм2 методом горизонтального направленного бурения (прокол)	6 119 731,62	6 119 731,62		
20 кВ	АПвПг-20 3х(1х300/25)	рублей/км	958 034,61	958 034,61
	АПвПг-20 3х(1х300/35)		1 101 696,77	1 101 696,77
	АПвПг-20 3х(1х300/50)		1 209 288,75	1 209 288,75
	АПвПг-20 3х(1х300/70)		1 350 476,65	1 350 476,65
	АПвПг-20 3х(1х400/70)		1 493 151,72	1 493 151,72
	АПвПг-20 3х(1х400/95)		1 660 319,42	1 660 319,42
	АПвПг-20 3х(1х630/35)		1 559 395,96	1 559 395,96
	АПвПг-20 3х(1х630/120)		2 046 053,49	2 046 053,49
	АПвПг-20 3х(1х800/120)		2 222 107,58	2 222 107,58
	АПвПг-20 3х(1х300/25) два кабеля		1 794 863,83	1 794 863,83
	АПвПг-20 3х(1х300/35) два кабеля		2 076 662,70	2 076 662,70
	АПвПг-20 3х(1х300/50) два кабеля		2 287 708,49	2 287 708,49
	АПвПг-20 3х(1х300/70) два кабеля		2 564 653,99	2 564 653,99
	АПвПг-20 3х(1х400/70) два кабеля		2 838 129,73	2 838 129,73
	АПвПг-20 3х(1х400/95) два кабеля		3 166 035,60	3 166 035,60
	АПвПг-20 3х(1х630/35) два кабеля		2 969 465,74	2 969 465,74
	АПвПг-20 3х(1х630/120) два кабеля		3 924 063,19	3 924 063,19
АПвПг-20 3х(1х800/120) два кабеля	4 266 453,64	4 266 453,64		
С4,і	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на і-м уровне напряжения	рублей/кВт	-	-
МТП 1х25кВА			2 668,00	2 668,00
			1 978,00	1 978,00
			1 443,00	1 443,00
МТП 1х40кВА			2 668,00	2 668,00
			1 978,00	1 978,00
			1 443,00	1 443,00
МТП 1х63кВА			2 668,00	2 668,00
			1 978,00	1 978,00
			1 443,00	1 443,00

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
10/0,4 кВ	МТП 1х100 кВА	рублей/кВт	1 627,66	1 627,66
	МТП 1х160кВА		1 051,40	1 051,40
	МТП 1х250кВА		735,68	735,68
	СТП 1х16кВА		2 859,00	2 859,00
	СТП 1х25 кВА		3 866,01	3 866,01
	СТП 1х40 кВА		2 497,86	2 497,86
	СТП 1х63кВА		1 442,00	1 442,00
	СТП 1х100кВА		1 407,00	1 407,00
	СТП 1х160 кВА		758,49	758,49
	КТП 1х63 кВА		2 379,52	2 379,52
	КТП 1х100 кВА		1 931,80	1 931,80
	КТП 1х160 кВА		1 503,11	1 503,11
	КТП 1х250 кВА тупикового типа		1 122,89	1 122,89
	КТП 1х400 кВА тупикового типа		779,46	779,46
	КТП 1х630 кВА тупикового типа		754,21	754,21
	КТП 1х1000 кВА тупикового типа		535,48	535,48
	КТП 1х1250кВА тупикового типа		362,00	362,00
	КТП 1х1600кВА тупикового типа		298,00	298,00
	КТП 1х2500кВА тупикового типа		206,00	206,00
	КТП 2х100кВА тупикового типа		907,00	907,00
	КТП 2х160кВА тупикового типа		621,00	621,00
	КТП 2х250 кВА тупикового типа		1 074,57	1 074,57
	КТП 2х400 кВА тупикового типа		835,25	835,25
	КТП 2х630 кВА тупикового типа		614,17	614,17
	КТП 2х1000кВА тупикового типа		327,00	327,00
	КТП 2х1250кВА тупикового типа		326,00	326,00
	КТП 2х1600кВА тупикового типа		313,00	313,00
	КТП 2х2500кВА тупикового типа		267,00	267,00
	БКТП 1х100кВА тупикового типа		4 188,00	4 188,00
	БКТП 1х160кВА тупикового типа		4 029,00	4 029,00
	БКТП 1х250 кВА		4 646,20	4 646,20
	БКТП 1х400 кВА		3 128,58	3 128,58
	БКТП 1х630 кВА		2 253,51	2 253,51
	БКТП 1х1000 кВА		741,00	741,00
	БКТП 1х1250 кВА		616,00	616,00
	БКТП 1х1600 кВА		526,00	526,00
	БКТП 1х2500 кВА		420,00	420,00
	БКТП 2х100 кВА		2 582,00	2 582,00
	БКТП 2х160 кВА		1 815,00	1 815,00
	БКТП 2х250 кВА		3 176,18	3 176,18
	БКТП 2х400 кВА		2 710,88	2 710,88
	БКТП 2х630 кВА		1 956,76	1 956,76
БКТП 2х1000 кВА	1 458,69	1 458,69		
БКТП 2х1250 кВА	1 567,16	1 567,16		
БКТП 2х1600 кВА	676,00	676,00		
БКТП 2х2500 кВА	431,00	431,00		
20/0,4 кВ	БКТП 20/0,4 кВ 2*630кВА	5 143,07	5 143,07	
	БКТП 20/0,4 кВ 2*1000кВА	3 432,08	3 432,08	
	БКТП 20/0,4 кВ 2*1250кВА	2 884,32	2 884,32	
	БКТП 20/0,4 кВ 2*1600кВА	2 458,74	2 458,74	

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	<i>по постоянной схеме</i>	38 541 541,45	75 152,29	512,85
	<i>по временной схеме</i>	-	-	-
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
	<i>строительство воздушных линий</i>	-	-	-
	<i>ВЛ-0,4 кВ</i>	2 651 854,59	402,00	6 596,65
	<i>ВЛ-6-10 кВ</i>	40 913 323,71	6 487,90	6 306,10
	<i>строительство кабельных линий</i>	-	-	-
	<i>КЛ-0,4 кВ</i>	180 775 000,79	14 761,82	12 246,12
	<i>КЛ-6-10 кВ</i>	257 847 530,13	23 325,22	11 054,45
	<i>строительство пунктов секционирования</i>	-	-	-
	<i>строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ</i>	-	-	-
	<i>строительство ТП (до 150 кВт включительно)</i>	15 255 712,50	2 503,38	6 094,05
	<i>строительство ТП (свыше 150 кВт)</i>	705 697 020,00	167 894,91	4 203,21
	<i>строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше</i>	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	10 935 662,28	75 152,29	145,51
	<i>по постоянной схеме</i>	10 935 662,28	75 152,29	145,51
	<i>по временной схеме</i>	-	-	-
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	6 934 810,23	75 152,29	92,28
	<i>по постоянной схеме</i>	6 934 810,23	75 152,29	92,28
	<i>по временной схеме</i>	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	16 936 940,36	75 152,29	225,37
	<i>по постоянной схеме</i>	16 936 940,36	75 152,29	225,37
	<i>по временной схеме</i>	-	-	-

*Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за 2015 год	Плановые показатели на 2016 год
1	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	58 382,71	73 348,95
	в том числе:		
1.1	вспомогательные материалы	6 128,70	9 984,07
1.2	энергия на хозяйственные нужды	-	-
1.3	оплата труда	35 501,55	43 214,63
1.4	отчисления на страховые взносы	10 792,47	13 137,25
1.5	прочие расходы - всего	5 899,23	6 982,14
	из них:		
1.5.1	работы и услуги производственного характера	-	-
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера - всего	5 899,23	6 982,14
	в том числе:		
1.5.3.1	услуги связи	862,50	987,87
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	189,09	172,21
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	762,97	909,69
1.5.3.4	плата за аренду имущества	3 532,12	4 467,28
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	552,55	445,09
1.6	внебюджетные расходы - всего	60,77	30,86
	в том числе:		
1.6.1	расходы на услуги банков	60,77	30,86
1.6.2	процент 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	1 207 696,30	1 203 140,44
3	Выпадающие доходы (экономия средств)	240 056,84	1 686 537,36
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 506 135,85	2 963 026,76

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

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)	126 947,30	-
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	448 459,65	85 040,00
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	293 790,59	28 480,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

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	59 214,22	18,707	27 588,94
	1 - 20 кВ	266 890,38	66,211	60 635,13
	35 кВ	-	-	-
2	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	7 388,62	5,246	3 185,02
	1 - 20 кВ	131 825,55	19,213	6 996,31
	35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год (9 месяцев 2015 года)

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
1 До 15 кВт - всего	1 597,00	4	-	21 779,00	60,00	-	2 108,01	1,86	-
в том числе									
льготная категория*	1 448,00	4,00	-	19 940,00	60,00	-	674,92	1,86	-
2 От 15 до 150 кВт - всего	231,00	11,00	-	13 147,00	973,00	-	119 139,69	3 677,10	-
в том числе									
льготная категория**	2,00	-	-	125,00	-	-	987,50	-	-
3 От 150 кВт до 670 кВт - всего	33,00	5,00	-	11 140,00	1 433,00	-	305 423,37	599,14	-
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4 От 670 кВт до 8900 кВт - всего	8,00	2,00	-	17 711,00	4 125,00	-	651 262,22	84 228,04	-
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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (9 месяцев 2015 года)

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	2 000,00	7,00	-	25 806,32	90,00	-
	в том числе						
	льготная категория*	1 772,00	8,00	-	23 815,82	97,00	-
2	От 15 до 150 кВт - всего	293,00	15,00	-	18 120,57	1 300,71	-
	в том числе						
	льготная категория**	2,00	-	-	125,00	-	-
3	От 150 кВт до 670 кВт - всего	64,00	11,00	-	20 298,54	4 246,50	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	36,00	18,00	-	37 204,07	67 086,40	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту		1,00			1 400,00	
5	От 8900 кВт - всего	1,00	1,00	-	8 948,00	15 000,00	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	1,00	1,00		8 948,00	15 000,00	
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.