



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е**

окуд

28.12.2012**№ 624-р**

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания»
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-Э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-Э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 1419:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» (далее - ЗАО «ЦЭК») на территории Санкт-Петербурга на 2013 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 1.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности

энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляющему при технологическом присоединении, в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 3.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», установленные в пунктах 1 - 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 4.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год в зависимости от способа технологического присоединения:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \times N_i, \text{ (руб.)} \quad (1)$$

где:

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 приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{uzm.}^{cm.} + (C_3 \times L_i) \times k_{uzm.}^{cm.}, \text{ (руб.)} \quad (2)$$

где:

$k_{uzm.}^{cm.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий в соответствии с подпунктом «б»:

$$P_3 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{uzm}^{cm} + (C_3 \times L_i) \times k_{uzm}^{cm} + (C_4 \times N_i) \times k_{uzm}^{cm}, (\text{руб.}) \quad (3)$$

где:

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$P_{общ} = P_1 + (P_{ustm,1} + P_{ustm,2}), (\text{руб.}) \quad (4)$$

где:

$P_{ustm,1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{ustm,2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость), при присоединении объектов,

отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ЗАО «ЦЭК» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью, до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ЗАО «ЦЭК» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2013 год – 8 944,62 тыс. руб., и соответствующие выпадающие доходы ЗАО «ЦЭК» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2013 год - 8 921,78 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на 2013 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», установленные в пунктах 1 – 3, 5 – 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013.

10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 624-р

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЬЯМ
ЗАО «ЦЭК» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД**

на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	<i>CH2</i>	13 524	13 582	12 733

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	<i>NH</i>	17 062	16 978	17 008

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
1.	<i>NH</i>	9 384	18 769	18 675
				18 709

Примечания:

1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ЗАО «ЦЭК» и заявителя.
2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *CH2* (таблица 1), включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *NH* (таблица 2), включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
4. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *NH* (таблица 3), включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
5. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
6. Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 624-р

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ЗАО «ЦЭК» В ТЕРРИОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		CH2			HH			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	461	461	461	461	461	461	461
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12 807	11 958	8 667	14 514	14 504	13 659
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 538	3 396	4 275
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	149	149	149	149	149	149	149
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	58	58	X	X	58	58
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	107	107	107	107	107	107	107

Примечания:

1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 624-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЬЯМ ЗАО «ЦЭК»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
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 (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	CH2	до 150 кВт (включительно)	X	717
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	775
			не менее 670 кВт	X	775
		HH	до 50 кВт (включительно)	X	717
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	717
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	775
			не менее 670 кВт	X	775
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	CH2	X	СИП 3 1Х35	248 427
			X	СИП 3 1Х50	252 622
			X	СИП 3 1Х70	262 750
			X	СИП 3 1Х95	275 407
			X	СИП 3 1Х120	285 474
		HH	X	СИП 2 3Х70+1x70	133 327
			X	СИП 2 3Х95+1x95	162 698
			X	СИП 2 3Х120+1x95	180 460
			X	АПвПг-10 3x70	93 987
			X	АПвПг-10 3x95	97 134
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	CH2	X	АПвПг-10 3x120	101 919
			X	АПвПг-10 3x240	117 672
			X	АПвПг-10 3x300	131 365
			X	АПвПг-10 3x400	123 112
			X	АПвПг-10 3x500	142 621
			X	ААБл-10 3x70	514 751
			X	ААБл-10 3x95	571 844
			X	ААБл-10 3x120	609 586
			X	ААБл-10 3x150	656 472
			X	АПвПу2г 3(1Х240/70)	1 491 890
		HH	X	АПвББШп 4Х185	772 730
			X	АПвББШп 4Х240	1 189 224
			X	АСБ2л 3Х150	1 037 149

		X	СТП 1Х16	5 459	
		X	СТП 1Х25	3 623	
		X	СТП 1Х40	2 345	
		X	СТП 1Х63	1 541	
		X	СТП 1Х100	1 294	
		X	СТП 1Х160	910	
		X	КТП 1Х63 тупикового типа	2 587	
		X	КТП 1Х100 тупикового типа	1 352	
		X	КТП 1Х160 тупикового типа	1 080	
		X	КТП 1Х250 тупикового типа	744	
		X	КТП 1Х400 тупикового типа	1 034	
		X	КТП 1Х630 тупикового типа	603	
		X	КТП 1Х1000 тупикового типа	448	
		X	КТП 1Х63 проходного типа	4 617	
		X	КТП 1Х100 проходного типа	2 974	
		X	КТП 1Х160 проходного типа	1 941	
		X	КТП 1Х250 проходного типа	1 347	
		X	КТП 1Х400 проходного типа	1 427	
		X	КТП 1Х630 проходного типа	996	
		X	КТП 1Х1000 проходного типа	764	
		X	2КТП 2Х63	3 377	
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	CH2 / HH	X	2КТП 2Х100	2 178
		X	2КТП 2Х160	1 424	
		X	2КТП 2Х250	1 018	
		X	2КТП 2Х400	542	
		X	2КТП 2Х630	690	
		X	2КТП 2Х1000	539	
		X	БКТП 1Х160	3 006	
		X	БКТП 1Х100	4 679	
		X	БКТП 1Х250	2 029	
		X	БКТП 1Х400	2 862	
		X	БКТП 1Х630	1 881	
		X	БКТП 1Х1000	1 209	
		X	БКТП 2Х100	3 489	
		X	БКТП 2Х160	2 244	
		X	БКТП 2Х250	1 517	
		X	БКТП 2Х400	1 375	
		X	БКТП 2Х630	903	
		X	БКТП 2Х1000	683	
		X	БКТП 2Х1250	693	
		X	БКТП 2Х1600	554	
		X	БКРТП 2Х1250	2 062	
		X	РТП 4Х1250	1 185	

Примечания:

1. Стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 623-р

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАО «ЦЭК»
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p>На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.</p>
2.	№ 2	<p>На севере: административная граница СПб. На востоке: административная граница СПб. На юге: административная граница СПб. На западе: административная граница СПб, включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»).</p>