РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

24 декабря 2014 года **№ 682/177**

Омск

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ИП Кацман В.В.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в ИП Кацман В.В. с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ИП Кацман В.В. на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ИП Кацман В.В. на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 3209,04 руб. за присоединение.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области С.В. Синдеев

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года №612/177

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	44,18
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	13,97
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,67
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,54
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	44,18
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	13,97
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,67
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,54
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	44,18
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	13,97
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,67

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,54
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Воздушная линия -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2)	руб./км	238 472,00
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х70 мм2)	руб./км	235 894,00
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х50 мм2)	руб./км	246 542,00
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП- 3 1х120 мм2)	руб./км	251 607,00
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2)	руб./км	124 863,00
2.2.2	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2)	руб./км	190 165,00
2.2.3	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2)	руб./км	183 529,00
2.2.4	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2)	руб./км	165 016,00
2.2.5	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2)	руб./км	149 350,00
2.2.6	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2)	руб./км	137 267,00
2.2.7	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2)	руб./км	130 804,00
2.2.8	Воздушная линия -0,4 кВ 1км (А-35мм2)	руб./км	81 849,65
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10 кВ:		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тарифная ставка
1	2	3	4
3.1.1	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00
3.1.2	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00
3.1.3	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00
3.1.4	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00
3.1.5	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00
3.1.6	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00
3.1.7	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00
3.1.8	Строительство КЛ-10кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00
3.1.9	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тарифная ставка
1	2	3	4
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х240мм2)	руб./км	201 893,00
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х185мм2)	руб./км	172 240,00
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х150мм2)	руб./км	167 350,00
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х120мм2)	руб./км	150 005,00
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х95мм2)	руб./км	134 676,00
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х70мм2)	руб./км	120 676,00
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х50мм2)	руб./км	113 384,00
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00
4.2	Строительство КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	710,73

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тарифная ставка
1	2	3	4
4.3	Строительство КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	647,04
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1130,78
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1169,94
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1093,20
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1115,38
4.9	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1192,25
4.10	Строительство КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1139,51
4.11	Строительство КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1032,01
4.12	Строительство КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	949,83
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	372,87
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	387,90
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	357,47
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	332,71

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тарифная ставка
1	2	3	4
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	256,25
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	273,55
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	292,27
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	302,06
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1604,32
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1473,89
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1858,68
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1774,94
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1241,41
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1778,12
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2719,74

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная тарифная ставка
1	2	3	4
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6357,25

Примечание:

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) 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 энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 612/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	956,70	68,50	13,97
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	988,63	2,1	470,78<**>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	11159,38	4,69	2379,40<**>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	33167,39	4,70	7056,89<**>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	213524,75	160,00	1334,53<**>
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	4471,72	0,489	9144,62<**>

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<**>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	594,22	68,50	8,67
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1475,20	68,50	21,54

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) 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 энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением

предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<**> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 612/77

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	956,70	68,50	13,97
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
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

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	594,22	68,50	8,67
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1475,20	68,50	21,54

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 24 декабря 2014 года № 612/77

Формулы платы за технологическое присоединение на 2015 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

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

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i};$$

3) 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 и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

где:

С1 – 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.

С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание:

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

$k^{ст}_{изм}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.