

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2018 год*
(наименование филиала)

1. Полное наименование	филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» – «Челябэнерго»
2. Сокращённое наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго»
3. Место нахождения	454000, г. Челябинск, пл. Революции, 5
4. Адрес юридического лица	г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140
5. ИНН	6671163413
6. КПП	997450001
7. Ф.И.О. руководителя	Золотарёв Сергей Михайлович
8. Адрес электронной почты	secr@che.mrsk-ural.ru
9. Контактный телефон	(351) 267-83-59
10. Факс	(351) 267-80-10

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест"

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
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
на 2018 год*

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме		по временной схеме
		на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	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 расчёте на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	0,00		x
C1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	0,00		x
C1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	0,00		x
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			
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			
C2i <***> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач	рублей/км	x	x	x
C3i <***> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач	рублей/км	x	x	x
C4i <***> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	рублей/шт	x	x	x
C5i <***> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	x	x	x
C5i <***> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	x	x	x
C6i <***> 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	рублей/кВт	x	x	x
C7i <***> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	x	x	x

* - параметры технологического присоединения ООО "Кронос-Инвест" не соответствуют требованиям к раскрытию информации, предусмотренным форматом данного приложения.

** - Ставки платы C2.i, C3.i и C4.i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объёму присоединяемой максимальной мощности

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения 35 кВ и присоединяемой
мощностью менее 8900 кВт
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
на 2018 год*

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	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 расчёте на 1 присоединение	рублей/присоединение	11 644,28		x
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/присоединение	5 493,16		x
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/присоединение	6 151,12		x
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/присоединение			
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/присоединение			
C21 <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач	рублей/км	x	x	x
1.3.	Материал опоры - железобетонные				
1.3.2.	Тип провода - неизолированный				
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
1.3.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	рублей/км			
	6-10 кВ	рублей/км			
	35 кВ	рублей/км	4 437 515,14	4 437 515,14	x
C31 <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач	рублей/км	x	x	x
C41 <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	рублей/шт	x	x	x
3.4.	Разъединитель				
3.4.4.*	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт	651 493,66	651 493,66	x
C51 <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	x	x	x
C51 <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	x	x	x
C61 <***>	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	рублей/кВт	x	x	x
C71 <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	x	x	x

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест".

** - в соответствии с пунктом 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, ставка C₁ утверждается в размерности "руб. за одно присоединение".

*** - Ставки платы C₂₁, C₃₁ и C₄₁ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объёму присоединяемой максимальной мощности

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении*
к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение НВВ по каждому мероприятию (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учёта НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю**:	5 493,16	850,00	6,46
	по постоянной схеме	5 493,16	850,00	6,46
	по временной схеме	х	х	х
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий			
	до 1 кВ	0,00	0,00	0,00
	6-10 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	310 626,06	850,00	365,44
3.2.	строительство кабельных линий			
	до 1 кВ	0,00	0,00	0,00
	6-10 кВ	0,00	0,00	0,00
3.3.	строительство пунктов секционирования	651 493,66	850,00	766,46
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х	х	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ**:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение НВВ по каждому мероприятию (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учёта НДС)
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя**	6 151,12	850,00	7,24
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети**			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме	Х	Х	Х

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест"

** - в соответствии с пунктом 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, ставка С1 утверждается в размерности "руб. за одно присоединение".

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении*
к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение НВВ по каждому мероприятию (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)/присоединение	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (рублей/присоединение /кВт) (без учёта НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю**:	5 493,16	присоединение	5 493,16
	по постоянной схеме	5 493,16	присоединение	5 493,16
	по временной схеме	х	х	х
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий			
	до 1 кВ	0,00	0,00	0,00
	6-10 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	310 626,06	850,00	365,44
3.2.	строительство кабельных линий			
	до 1 кВ	0,00	0,00	0,00
	6-10 кВ	0,00	0,00	0,00
3.3.	строительство пунктов секционирования	651 493,66	850,00	766,46
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ**:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение НВВ по каждому мероприятию (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)/ присоединение	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (рублей/присоединение /кВт) (без учёта НДС)
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя**	6 151,12	присоединение	6 151,12
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети**			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме	Х	Х	Х

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест"

** - в соответствии с пунктом 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, ставка С1 утверждается в размерности "руб. за одно присоединение".

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
на технологическое присоединение*

№ 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:	11,64	11,64
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	0,00	0,00
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.	оплата труда	3,04	3,04
1.4.	отчисления на страховые взносы	0,92	0,92
1.5.	прочие расходы - всего:	7,68	7,68
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	1,42	1,42
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
1.5.3.	работы и услуги непромышленного характера - всего:	6,26	6,26
	в том числе:		
1.5.3.1.	услуги связи	0,00	0,00
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	0,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6,26	6,26
1.6.	внебюджетные расходы - всего:	0,00	0,00
	в том числе:		
1.6.1.	расходы на услуги банков	0,00	0,00
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	962,12	962,12
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	973,76	973,76

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест"

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию*
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Наименование мероприятий **		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объём мощности, введённой в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест"

** - строительство объектов, соответствующих физ.параметрам ООО "Кронос-Инвест", за предыдущие 3 года филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго" не осуществлялось.

ПЛАНОВЫЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
плановые по каждому мероприятию*
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Наименование мероприятий		Плановые расходы на строительство (тыс. рублей)	Плановый объём мощности, введённой в основные фонды (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	651,49	850,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест"

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за предыдущих года
по каждому мероприятию*
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

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)	Объём максимальной мощности, присоединённой путём строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест"

** - строительство объектов, соответствующих физ.параметрам ООО "Кронос-Инвест", за предыдущие 3 года филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго" осуществлялось.

ПЛАНОВЫЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности
мощности строящихся объектов по каждому мероприятию*
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, плановые (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, плановые (км)	Объём максимальной мощности, присоединённой путём строительства воздушных и кабельных линий, плановый (кВт)
1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	310,63	0,07	850,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	310,63	0,07	850,00
2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест"

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» по договорам, заключенным за текущий год*

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	5 388	4	0	67 133	39	0	9 720	24	0
	в том числе									
	льготная категория <***>	4 714	2	0	59 501	30	0	2 198	1	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	572	54	0	48 870	7 054	0	10 650	1 307	0
	в том числе									
	льготная категория <****>	36	8	0	3 031	1 062	0	814	201	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	47	41	0	12 602	17 562	0	68 471	30 436	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	20	1	2 794	19 600		41 369	13 384	12
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	3	2		11 235	6 550		29 462	111
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест"

** - 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

**** - за текущий год не было заключено договоров, соответствующих физ.параметрам ООО "Кронос-Инвест"

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» за текущий год*

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	6 491	26	0	79 070	216	0
	в том числе						
	льготная категория <*>	5 042	2	0	63 591	30	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	739	77	0	59 356	9 300	0
	в том числе						
	льготная категория <***>	44	10	0	3 680	1 361	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	112	63	0	31 440	26 685	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	13	67	4	11 445	110 636	7 700
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	1	6	7	13 500	28 320	57 200
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	2	0	0	25	0	0

* - для расчёта платы за технологическое присоединение для ООО "Кронос-Инвест"

** - 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