

Решение Думы города

Принято на заседании Думы 28 апреля 2007 года
№ 205-IV ДГ

Об инвестиционной программе «Развитие электрических сетей ООО «Сургутские городские электрические сети» на территории муниципального образования городской округ город Сургут» на 2007 – 2009 годы

Во исполнение Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (в редакции от 26.12.2005 № 184-ФЗ), в соответствии с решением Думы города от 17.04.2007 № 190-IV ДГ «Об утверждении технического задания на разработку инвестиционной программы ООО «Сургутские городские электрические сети» «Развитие электрических сетей ООО «Сургутские городские электрические сети» на территории муниципального образования городской округ город Сургут» на 2007 – 2009 годы» Дума города РЕШИЛА:

1. Утвердить инвестиционную программу «Развитие электрических сетей ООО «Сургутские городские электрические сети» на территории муниципального образования городской округ город Сургут» на 2007 – 2009 годы (далее – Инвестиционная программа) согласно приложению.

2. Рекомендовать Администрации города заключить с ООО «Сургутские городские электрические сети» соглашение в целях развития систем коммунальной инфраструктуры, определяющее условия выполнения Инвестиционной программы.

3. Настоящее решение вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

4. Администрации города опубликовать настоящее решение в средствах массовой информации.

5. Контроль за выполнением настоящего решения возложить на депутата Думы города Шувалова В.Н.

Глава города

А.Л. Сидоров

Приложение
к решению Думы города
от 28.04.2007 № 205-IV ДГ

Инвестиционная программа
«Развитие электрических сетей ООО «Сургутские городские
электрические сети» на территории муниципального образования
городской округ город Сургут на 2007 – 2009 годы

Содержание

Паспорт Инвестиционной программы.....	5
1. Состояние проблемы.....	4
2. Мероприятия Инвестиционной программы.....	6
3. Пояснительная записка.....	14
3.1. Характеристика объектов Инвестиционной программы.....	14
3.2. Технологическая и социальная значимость мероприятий Инвестиционной программы.....	36
3.3. Финансовый план Инвестиционной программы.....	36
График финансирования объектов Инвестиционной программы	37
График поступлений от взимания денежных средств по тарифу на подключение	38
План привлечения заемных средств	39
Окончательный график движения денежных средств	40
Расчет величины тарифа на подключение	42
3.4. Ключевые (контрольные) показатели Инвестиционной программы.....	42
3.5. Возможные риски при реализации Инвестиционной программы.....	43
3.6. Расчет показателей экономической эффективности Инвестиционной программы.....	44
Приложение	
График финансирования Инвестиционной программы.....	45

Паспорт Инвестиционной программы
«Развитие электрических сетей ООО «Сургутские городские
электрические сети» на территории муниципального образования
городской округ город Сургут на 2007 – 2009 годы

Наименование Инвестиционной программы	– Развитие электрических сетей ООО «Сургутские городские электрические сети» на территории муниципального образования городской округ город Сургут на 2007 – 2009 годы
Основание для разработки	– Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (в редакции от 29.12.2006 № 258-ФЗ); техническое задание на разработку Инвестиционной программы, утвержденное решением Думы города от 17.04.2007 № 190-IV ДГ
Инициатор постановки проблемы	– департамент архитектуры и градостроительства Администрации города
Координатор Инвестиционной программы (заказчик)	– первый заместитель Главы Администрации города Браташов В.А.
Разработчик Инвестиционной Программы	– ООО «Сургутские городские электрические сети»
Источники финанси- рования Инвестиционной программы	– установление платы за подключение к электрическим сетям (плата за подключение)
Цели Инвестиционной программы	– обеспечение возможности подключения новых потребителей к электрическим сетям и предоставление дополнительной мощности существующим на территории города Сургута при условии сохранения надежности электроснабжения потребителей электрической энергии путем строительства, расширения и модернизации электрических сетей ООО «Сургутские городские электрические сети» напряжением 110/10кВ, 10/6кВ, 0,4кВ

Задачи Инвестиционной – обеспечение недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии в зоне ведения ООО «Сургутские городские электрические сети»;
обеспечение сбалансированности интересов субъектов электроснабжения и потребителей на территории города Сургута;
создание сетей 110 кВ с центрами питания, обеспечивающими потребности в развитии города Сургута

Ожидаемые результаты – создание распределительного комплекса, обеспечивающего потребности в развитии города Сургута;
снижение потерь при передаче электрической энергии

1. Состояние проблемы

Муниципальное образование городской округ город Сургут (далее – город Сургут) с прилегающими локальными районами расположен в зоне деятельности ООО «Сургутские городские электрические сети» и Сургутских электрических сетей ОАО «Тюменьэнерго».

Электроснабжение потребителей города Сургута осуществляется в основном за счет получения мощности от электростанций ОАО РАО «ЕЭС России» (ОГК-2 – Сургутская ГРЭС-1, ОГК-4 – Сургутская ГРЭС-2).

Основными источниками покрытия электрических нагрузок города являются следующие электрические станции с соответствующей установленной мощностью:

Сургутская ГРЭС-1 – 3224 МВт;

Сургутская ГРЭС-2 – 4800 МВт.

На территории города Сургута сети 110 кВ являются питающими, а сети 10 кВ и 6 кВ – распределительными. По сети 110 кВ нагрузки города покрываются через 15 подстанций 110/10 кВ.

ООО «Сургутские городские электрические сети» владеют на праве собственности 1 подстанцией (ПС) 110/10/6 кВ, 7 распределительными подстанциями (РП – 6 кВ), 40 распределительными подстанциями (РП – 10 кВ), 73 трансформаторными подстанциями (ТП – 6 кВ), 424 трансформаторными подстанциями (ТП – 10 кВ), воздушными линиями (ВЛ – 0,4 кВ) – протяженностью 181,4 км; воздушными линиями (ВЛ – 6 кВ) – протяженностью 42,4 км; воздушными линиями (ВЛ – 10 кВ) – протяженностью 172,23 км; воздушными линиями (ВЛ – 110 кВ) – протяженностью 2,2 км; кабельными линиями (КЛ – 0,4 кВ) – протяженностью 343,6 км; кабельными линиями (КЛ – 6 кВ) – протяженностью 61,1 км; кабельными линиями (КЛ – 10 кВ) – протяженностью 398,3 км.

ООО «Сургутские городские электрические сети» образовано в 2006 году на имущественной базе СМУЭП «Горэнерго».

По данным контрольного замера СМУЭП «Горэнерго» (декабрь 2006 года) электрическая нагрузка потребителей города Сургута составила 165, 858 МВт (без учета потерь электроэнергии на ее транспорт).

При этом наиболее высокие загрузки наблюдались для трансформаторных подстанций 10 кВ и 6 кВ (ТП-232, ТП-309, ТП-271, ТП-375, ТП-349, ТП-367, ТП-408).

Высокими нагрузками в нормальном режиме и недопустимыми нагрузками в режимах отключения одного трансформатора (112-200 %) характеризуется нагрузка трансформаторных подстанций ТП-451, ТП-463, ТП-542, ТП-614.

Нагрузка достигла предельной величины на РП-141, воздушной линии 10 кВ с РП-106, воздушной линии 10 кВ на фидерах «Хлебзавод-1» и «Хлебзавод-2». Кабельная линия 10 кВ с РП-109 на ТП-309 находится в аварийном состоянии.

Следует отметить существующие технические проблемы организаций, снабжающих город Сургут электроэнергией (ООО «Сургутские городские электрические сети», ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети), а именно:

не возможен дополнительный отбор мощности на электроснабжение города в связи с отсутствием необходимых центров питания ПС-110 кВ и недостаточной пропускной способностью существующих электрических сетей 110 кВ;

отсутствие возможности пропускной способности в распределительных сетях 10/6/0,4 кВ, что не позволяет присоединять к электрическим сетям города новых потребителей.

В связи с вышеизложенным необходимо определить перечень мероприятий строительства и модернизации сетей электроснабжения 110 кВ, а также распределительных сетей на территории города Сургута для снятия ограничений и создания технической возможности для подключения потребителей к электрическим сетям.

2. Мероприятия Инвестиционной программы

Инвестиционная программа – совокупность всех намечаемых к реализации ООО «Сургутские городские электрические сети» в 2007 – 2009 годах инвестиционных проектов с указанием наименований мероприятий (объектов строительства и расширения, в том числе модернизации) и суммы необходимых финансовых средств.

В Инвестиционную программу включены объекты, удовлетворяющие следующим условиям:

реализация инвестиционного проекта необходима в связи с появлением в заданном районе большого числа новых потребителей, суммарная разрешенная мощность которых близка или превышает предел загрузки силовых трансформаторов на подстанциях и пропускной способности электрических сетей;

выполнение работ на объектах связано с выявлением в ходе проведения комплексного обследования, диагностики и технического аудита дефектов или неудовлетворительного состояния оборудования, не позволяющих присоединять дополнительные мощности.

Перечень мероприятий Инвестиционной программы по развитию центров питания 110 кВ

(руб.)

№ п.п.	Мероприятия	Сроки выполнения	Стоимость мероприятия	Ответственный исполнитель	Источник финансирования
1.	Строительство ПС «Университет» с заходами ВЛ-110 кВ	2007 год	314 548 000	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение

Перечень мероприятий Инвестиционной программы по развитию распределительных сетей

(руб.)

№ п.п.	Мероприятия	Сроки выполнения	Стоимость мероприятия	Ответственный исполнитель	Источник финансирования
1.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона А	2007 - 2009	16 434 832	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
2.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства	2007 - 2009	2 058 278	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение

	микрорайона № 7				
3.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 5 А	2007 - 2009	83 502 565	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
4.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 13 А	2007 - 2009	20 298 138	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
5.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 15 А	2007 - 2009	564 683	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
6.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 30	2007 - 2009	12 636 383	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
7.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 30 А	2007 - 2009	65 917 257	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
8.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 37	2007 - 2009	21 602 259	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
9.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства Северного промышленного района	2007 - 2009	18 519 716	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
10.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 1	2007 - 2009	20 680 609	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение

11.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала А	2007 - 2009	2 260 425	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
12.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 2	2007 - 2009	10 319 337	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
13.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 3	2007 - 2009	388 748	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
14.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 4	2007 - 2009	25 932 632	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
15.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 6	2007 - 2009	8 501 617	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
16.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 11 А	2007 - 2009	8 378 623	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
17.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайонов № 21, 22	2007 - 2009	26 910 407	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
18.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 23	2007 - 2009	2 834 859	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
19.	Строительство и реконструкция объектов электро-	2007 - 2009	116 624	ООО «Сургутские городские электрические	Плата за подключение

	сетевого хозяйства квартала № 23 А			сети»	
20.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 24	2007 - 2009	27 017 987	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
21.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 25	2007 - 2009	30 611 743	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
22.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 26	2007 - 2009	34 526 688	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
23.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 27 А	2007 - 2009	11 537 870	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
24.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 35 А	2007 - 2009	62 817 750	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
25.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка ЦПКРС (пр. Набережный)	2007 - 2009	9 381 753	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
26.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 11 А	2007 - 2009	18 089 911	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
27.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства	2007 - 2009	11 369 088	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение

	поселка Заячий остров				
28.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайонов № 21, 22, 24	2007 - 2009	1 943 740	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
29.	Ледовый дворец спорта, объездная дорога 1 «З»	2007 - 2009	37 464 476	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
30.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 28	2007 - 2009	1 036 194	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
31.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства Центрального микрорайона	2007 - 2009	5 105 418	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
32.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала № 6 (пос. Боровой)	2007 - 2009	11 275 580	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
33.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала № 7	2007 - 2009	9 066 266	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
34.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 9	2007 - 2009	2 189 834	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
35.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 8	2007 - 2009	21 128 227	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
36.	Строительство и	2007 -	3 751 129	ООО «Сургут-	Плата за

	реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 10	2009		ские городские электрические сети»	подключение
37.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 14	2007 - 2009	2 576 808	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
38.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 16 А	2007 - 2009	5 343 883	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
39.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 17	2007 - 2009	485 174	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
40.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 18	2007 - 2009	43 009 438	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
41.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 20	2007 - 2009	15 992 092	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
42.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 19	2007 - 2009	45 577 279	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
43.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 20 А	2007 - 2009	48 441 805	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
44.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйст-	2007 - 2009	1 238 163	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение

	ва микрорайона № 27 А				
45.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 27	2007 - 2009	942 714	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
46.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 28 А	2007 - 2009	17 948 452	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
47.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 28	2007 - 2009	6 797 213	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
48.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 31	2007 - 2009	44 784 994	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
49.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 31 А	2007 - 2009	62 650 778	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
50.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 31 Б	2007 - 2009	50 018 107	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
51.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 32	2007 - 2009	40 395 094	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
52.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 33	2007 - 2009	5 515 549	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение

53.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 34	2007 - 2009	64 037 442	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
54.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства Хозяйственной зоны	2007 - 2009	1 178 688	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
55.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 37	2007 - 2009	130 238 302	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
56.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 39	2007 - 2009	98 671 753	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
57.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка Снежного	2007 - 2009	6 078 275	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
58.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона ПИКС	2007 - 2009	22 454 780	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
59.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка Лунного	2007 - 2009	414 800	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
60.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона поселка Звездного	2007 - 2009	124 440	ООО «Сургутские городские электрические сети»	Плата за подключение
Итого			1 361 087 669		

3. Пояснительная записка

3.1. Характеристика объектов Инвестиционной программы

Центры питания 110 кВ

Таблица 1

Строительство ПС 110 кВ «Университет»

(руб.)

Наименование объекта	Существующие показатели		Проектные показатели		Стадия проектирования, срок сдачи ПСД	Капитальные вложения		
	Единицы измерения	Количество	Единицы измерения	Количество		2007	2008	2009
Строительство ПС «Университет»	-	-	Трансформатор 40 МВА, выключатели 110 кВ ЗРУ-110 кВ ЗРУ-10 кВ	2 3 1 1	ПИР 2007	314548000		
Итого						314548000		

Существующая ситуация:

отсутствие пропускной способности сетей и резерва мощности для дополнительного отбора в городе Сургуте.

Сроки проведения мероприятий:

2007 год – рабочий проект ПС 110 кВ «Университет» с заходами ВЛ 110 кВ;

2007 – 2008 годы - строительство подстанции.

Таблица 2

Капитальные вложения на строительство ПС «Университет»

(руб.)

Статьи затрат	Капитальные вложения по годам в действующих ценах			Всего
	2007	2008	2009	
				314548 000
Строительство ПС «Университет»				
Здание	20 000 000			
Трансформаторы 2*40 МВА	65 000 000			
Выключатели ВЭБ 110 кВ	6 000 000			
ЗРУ 10/6 кВ	20 000 000			
Строительно-монтажные работы и прочее оборудование	148 148 000			
Отпайка КЛ 110 ПС «Зеленая»				
Кабель	25 120 000			
Земляные работы и монтаж	30 280 000			

Таблица 3

Распределительные сети 10/6/0,4 кВ

(руб.)

№ п.п.	Мероприятия	Статьи затрат по годам			Капитальные вложения
		2007	2008	2009	
1.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона А	Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-236 длина = 2х 162 м, КЛ-10 кВ на ТП-238 длина = 2х 300 м; реконструкция ТП-249 2х1000 кВА (2 линейные ЩО-70); прокладка КЛ-0,4 кВ длина = 2х60 м от ТП-239	КЛ-10 кВ ПС «Пионерная» – ТП-«Сургутнефтегазбанк» длина = 2х814 м; реконструкция ТП-«Сургутнефтегазбанк» с установкой КСО-366М, КЛ-0,4 кВ длина = 8х108 м от ТП-249, КЛ-0,4 кВ длина = 2х230 м от ТП-246		16 434 832
2.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 7	Реконструкция ТП-266 2х1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 4х156 м от ТП-266			2 058 278
3.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 5 А	Реконструкция РП-140, замена на ВВ/TEL-10, (2 ячейки) с IPRA; строительство ТП-1 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на РП-140 длина = 2х72 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х50 м, КЛ-0,4 кВ	Строительство ТП-2 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-1 длина = 2х200 м, КЛ-10 кВ на ТП-544 длина = 2х240 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х120 м	Строительство ТП-57 2х 630 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-549 длина = 2х342 м, КЛ-10 кВ на ТП-58 длина = 2х400 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х144 м	83 502 565

		длина = 2х198 м от ТП-236, КЛ-0,4 кВ длина = 2х300 м от ТП-549, ВЛ-10 кВ (в габаритах 35 кВ) длина = 2х1400 м, КЛ-10 кВ длина = 2х2900 м; реконструкция РП-140, замена на ВВ/TEL с IPRA (2 ячейки)			
4.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 13 А	Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ПС «Северная» длина = 2х2400 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х100 м; реконструкция ТП-338 РУ 0,4 кВ, установка 2 ВА-55, прокладка КЛ-0,4 кВ длина = 3х300 м; реконструкция ТП-335 РУ 0,4 кВ установка 2 РПС, прокладка КЛ-0,4 кВ длина = 2х312 м	КЛ-10 кВ на РП-110 длина = 2х216 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х234 м, длина = 2х342 м, длина = 2х198 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х220 м от ТП-335		20 298 138
5.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 15 А		КЛ-0,4 кВ длина = 2х156 м от ТП-340	КЛ-0,4 кВ длина = 2х110 м от ТП-347	564 683

6.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 30		ТП-10 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х792 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х176 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х88 м		12 636 383
7.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 30 А		Строительство РП-2 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ от ПС «Университет» длина = 4х1200 м, ТП-2А 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на РП-2 длина = 2х308 м, КЛ-0,4 кВ длина = 3641 м	Строительство ТП-3А 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ от РП-2 длина = 2х330 м; строительство ТП-1А 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ от РП-2А длина = 2х220 м, КЛ-0,4 кВ длина = 3366 м	65 917 257
8.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 37	Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-554 длина = 2х 120 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х50 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х100м от ТП-554		Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х486 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х90 м от ТП - ИЭВЦ	21 602 259
9.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства Северного промышленного района	Строительство КТПН-630 кВА, КЛ-10 кВ на РП «Северный промышленный район» длина 1х1152 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х126 м	Строительство БКТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 4х20 м, врезка в ВКЛ-10 кВ, фидера «РП-129 ячейки 6, 20» на ТП-480 длина 4х20м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х175 м, длина =		18 519 716

			2x117 м, длина = 2x110 м; установка КТПН 2x400 кВА; реконструкция РУ-10 кВ ТП-482 (ВВ/TEL с IPRA), КЛ-10 кВ длина = 2x130 м; установка КТПН-630 кВА, КЛ-10 кВ длина = 1x100 м		
10.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 1		Строительство РП 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2x672 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4x80 м		20 680 609
11.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала А	Реконструкция ТП-255 на 2x1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 4x208 м			2 260 425
12.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 2	БКТП 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-202 длина = 2x 120 м, КЛ-10 кВ на ТП-201 врезка длина = 2x30 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x100 м, длина = 4x100 м, длина = 2x120 м			10 319 337

13.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 3	КЛ-0,4 кВ длина = 2х200 м от ТП-203			388 748
14.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 4	Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-6 кВ длина = 2х2000 м, КЛ-0,4 кВ длина = 6х130 м	Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-6 кВ длина = 2х105 м, КЛ-0,4 кВ длина = 6х65 м		25 932 632
15.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 6	КЛ-0,4 кВ длина = 2х150 м от РП-146; реконструкция ТП-230 на 2х1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 4х156 м, длина = 4х120м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х80 м	КЛ-0,4 кВ длина 2х80 от ТП-231; реконструкция РП-100 на 2х1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2х220 м		8 501 617
16.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 11 А	КЛ-0,4 кВ длина = 2х60 м от ТП-315	Реконструкция РП-109 на 2х 1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 4х210 м от РП-109; реконструкция ТП-309 на 2х 1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2х105 м от ТП-309, КЛ-0,4 кВ длина = 2х180 м от РП 109		8 378 623

17.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайонов № 21, 22			Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10кВ на РП-117 длина = 2х576 м, КЛ-10 кВ на ТП-472 длина = 2х936 м, КЛ-0,4 кВ длина = 6х100 м	15 419 055
18.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 23	КЛ-0,4 кВ длина = 2х192 м	Реконструкция ТП-438 на 2х 1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 4х220 м		2 834 859
19.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала № 23 А	КЛ-0,4 кВ длина = 2х60 м от ТП-457			116 624
20.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 24	Строительство ТП-305 2х1000 кВА, КЛ-10кВ на ТП-425 длина = 2х 292 м, КЛ-10кВ на РП-118 длина = 2х 306 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х60 м, длина = 4х90 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х108 м от ТП-305; строительство БКТП 2х 1000 кВА, КЛ-10 кВ от РП-118	КЛ-0,4 кВ длина = 4х234 м		27 017 987

		длина = 2х 558 м, КЛ-0,4 кВ длина 6х126 м, КЛ-0,4 кВ длина = 6х175 м от ТП-425, длина = 6х220 м от ТП-305, КЛ-0,4 кВ длина = 1х150 м от ТП-425, КЛ-0,4 кВ длина = 2х175 м от ТП-425, длина = 2х108 м от ТП-425			
21.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 25	Реконструкция ТП-446 на 2х 1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2х60 м, длина = 2х100 м, длина = 4х80 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х130 м от ТП-470; КТПН-250 кВА КЛ-10 кВ длина = 286 м	Реконструкция ТП-449 КЛ-0,4 кВ длина = 2х 120 м; строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на РП-123 длина = 2х240 м, КЛ-10 кВ на ТП-449 длина = 2х180 м; строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на РП-2 (мкр. 30 А) длина = 2х 1000 м, КЛ-0,4 кВ длина = 24х100 м	КЛ-0,4 кВ длина = 4х100 м, длина = 4х80 м; примечание: строительство до 2010 года, мощность 760 кВт	30 611 743
22.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 26	КЛ-0,4 кВ длина = 4х158 м от РП-119, длина = 2х 80 м от РП-119, КЛ-0,4 кВ длина = 2х200 м от ТП-453; строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на РП-119	Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ от РП-119 длина = 2х156 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х80, длина = 4х50 м		34 526 688

		длина = 2х 156 м, КЛ-10 кВ на ТП-453 длина = 2х168 м, КЛ-0,4 кВ длина = 12х104 м; строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-453 длина = 2х 286 м, КЛ-10 кВ на ТП-454 длина = 2х 216 м, КЛ-0,4 кВ длина = 6х60 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х96 м от ТП-470, КЛ-0,4 кВ длина = 4х145 м от ТП-453			
23.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 27 А		Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на РП-147 длина = 2х200 м, КЛ-0,4 кВ длина = 12х100 м		11 537 870
24.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 35 А	Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ от РП (мкр. 35 А) длина = 2х182 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х60 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х180 м	Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х432 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х132 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х312 м от ТП–(жилой дом № 18), длина = 2х216 м от ТП– (жилой дом № 18); строительство РП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х720 м, КЛ-0,4 кВ длина = 8х182 м	КЛ-0,4 кВ длина = 2х192 м от РП 2х 1000 кВА длина = 2х120 м от РП 2х 1000 кВА; строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП–(жилой дом № 18), длина = 2х460 м, КЛ-0,4 кВ длина = 8х130 м, КЛ-10 кВ на РП 2х1000 кВА длина	62 817 750

				= 2x804 м, КЛ-0,4 кВ длина = 10x 182 м	
25.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка ЦПКРС (пр. Набережный)	КЛ-0,4 кВ длина = 2x84 м от БКТП 2x1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2x108 м от БКТП 2x1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2x100 м от БКТП 2x1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 4x234 м от БКТП 2x1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2x80 м от БКТП 2x1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2x100 м от БКТП 2x1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2x260 м от БКТП 2x1000 кВА; строительство ТП 2x630 кВА, КЛ-6 кВ от ТП-216 длина = 2x 700 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4x90 м			9 381 753
26.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 11 А		Строительство ТП 2x1250 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-318 длина = 2x 180 м, КЛ-10 кВ на ТП-317 длина = 2x 270 м	КЛ-0,4 кВ длина = 8x165 м. Примечание: окончание строительства – 2011 год	18 089 911

27.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка Заячий остров		Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-6 кВ на РП-«Ермак» длина = 2х350 м, КЛ-0,4 кВ длина = 6х100 м		11 369 088
28.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайонов № 21, 22, 24	КЛ-0,4 кВ длина = 8х200 м от ТП-471, ТП-472, РП-117, БКТП –(жилой дом № 211), КЛ-0,4 кВ длина = 2х200 м от КТПН-672			1 943 740
29.	Ледовый дворец спорта, обьездная дорога 1 «З»		Строительство РП-«Ледовый дворец спорта» 2х1600 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-ДК «Энергетик» длина = 2х600 м, КЛ-10 кВ на ПС «Энергетик» длина = 4х1014 м, КЛ-0,4 кВ длина = 20х100 м	ТП-«Ледовый дворец спорта» 2х 1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х250 м, КЛ-0,4 кВ длина = 10х 100 м	37 464 476
30.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 28		Строительство КТПН-400 кВА от ТП - «Водников», КЛ-10 кВ длина = 1х182 м		1 036 194
31.	Строительство и реконструкция объектов электросе-	КЛ-0,4 кВ длина = 2х200 м от ТП-270, КЛ-0,4 кВ длина	Реконструкция ТП-272, замена на 2х1000 кВА,		5 105 418

	тевого хозяйства Центрального микрорайона	= 2x180 м от ТП-270, КЛ-0,4 кВ длина = 2x300 м от ТП-270; реконструкция ТП-271, замена на 2x1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 4x40 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x216 м от ТП-371	КЛ-0,4 кВ длина = 4x50 м от ТП-272		
32.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала № 6 (пос. Боровой)	Строительство ТП 2x630 кВА, КЛ-10 кВ на РП-144 длина = 2x345 м, КЛ-10 кВ на РП-105 длина = 2x 687 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x50 м; строительство ТП 2x400 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2x100 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x50 м через РП-144, РП «Офис ООО «Сургутгазпром»			11 275 580
33.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала № 7	Строительство ТП 2x400 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-384 длина = 2x 550 м, КЛ-10 кВ на ТП-378 длина = 2x 410 м; демонтаж КТПН-633 (630 кВА), КЛ-0,4 кВ длина = 6x40 м	Реконструкция ТП-384, замена на 2x1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2x300 м		9 066 266

34.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 9			Реконструкция ТП-374, замена на 2х1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2х252 м	2 189 834
35.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 8	Реконструкция ТП-376, замена на 2х1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2х40 м; реконструкция ТП-367, замена автоматов, КЛ-0,4 кВ длина = 2х200 м от ТП-367	Строительство БКТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-ДК «Энергетик» длина = 2х150м, КЛ-10 кВ на ТП-375 длина = 2х280 м, КЛ-0,4 кВ длина = 8х80 м; реконструкция ТП-368, замена автоматов, КЛ-0,4 кВ длина = 2х230 м	Строительство БКТП 2х 630 кВА, КЛ-6 кВ длина = 4х20 м от БКТП-СОК «Энергетик»; КЛ-0,4 кВ длина = 4х181 м от БКТП-СОК «Энергетик»; реконструкция ТП-ДК «Энергетик», замена на 2х 1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2х40 м	21 128 227
36.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 10	Реконструкция ТП-379, замена на 2х1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2х216 м; реконструкция ТП-379, замена автоматов, КЛ-0,4 кВ длина = 2х120 м; реконструкция ТП-383, замена на 2х1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 4х50 м			3 751 129

37.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 14	Реконструкция ТП-294, замена на 2х1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2х 200 м			2 576 808
38.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 16 А	Замена автоматов в ТП-351, КЛ-0,4 кВ длина = 2х165 м; строительство ТП 2х630 кВА, КЛ-10 кВ врезка ТП-351 и ТП-352 длина = 4х175 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х50 м			5 343 883
39.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 17	Установка ЩО-70 (2 шт.), КЛ-0,4 длина 2х 80 м от ТП-398, КЛ-0,4 кВ длина = 2х286 м от ТП-395	В ТП-395 замена на РПС-400А - (2 штуки), КЛ-0,4 кВ длина = 2х132 м		485 174
40.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 18	Строительство ТП-5 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-402 длина = 2х 176 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х80 м; строительство БКТП-13 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на РП-116 длина = 2х 154 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х100 м;	Строительство БКТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ врезка ТП-363 и ТП-478 длина = 4х30 м, КЛ-0,4 кВ длина = 8х80 м, КЛ-10 кВ на ТП-7 длина = 2х264 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х80 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х100 м от проектной ТП-13; строительство ТП-7 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на РП-116		43 009 438

			длина = 4x143 м, КЛ-0,4 кВ длина=2x180 м, КЛ-0,4 кВ длина = 8x88 м от проектной ТП-5		
41.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 20	КЛ-0,4 кВ длина = 4x112 м от ТП-403, КЛ-0,4 кВ длина = 7x148 м от ТП-403, КЛ-0,4 кВ длина = 2x50 м от собственной КТПН; реконструкция ТП-389, КЛ-0,4 кВ длина = 2x130 м	Строительство ТП-8 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-11 длина = 2x247 м, КЛ-10 кВ на РП-12 длина = 2x110 м, КЛ-0,4 кВ длина = 6x165 м; реконструкция ТП-389, замена на 2x1000 кВА РУ-0,4 кВ ЩО-70 (2 ввода + 1 секция + 2 шины), КЛ-10 кВ врезка в ТП-403–ТП-11 длина = 4x100 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4x60 м		15 992 092
42.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 19	Строительство РП-12 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-361 длина = 2x121 м, КЛ-0,4 кВ длина = 6x100 м	Реконструкция ТП-399, установка ЩО-70 (3 штуки), КЛ-0,4 кВ длина = 2x80 м, КЛ-10 кВ от ПС «Университет» длина = 6x3000 м		45 577 279
43.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 20 А	Реконструкция ТП-422, замена автоматов, КЛ-0,4 кВ длина = 2x181 м, КЛ-10 кВ на ТП-37 В длина = 2x462 м,	Строительство ТП-45Д 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2x100 м, КЛ-0,4 кВ длина = 8x50 м, КЛ-0,4 кВ		48 441 805

		КЛ-0,4 кВ длина = 8x120 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x209 м; строительство ТП-37Г 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-37Б длина = 2x 144 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x83 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x90 м; строительство ТП-45А 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2x320 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4x50 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x182 м	длина = 8x108 м; реконструкция ТП-400, замена на 2x1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2x198 м; строительство ТП-37В 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ на РП-148 длина = 2x231 м, КЛ-0,4 кВ длина = 8x66 м с ТП-37В, КЛ-0,4 кВ длина = 4x214 м с РП-148		
44.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 27 А	Реконструкция РП-147, установка ЩО-70, КЛ-0,4 кВ длина = 4x90 м, КЛ-0,4 кВ длина = 6x75 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x132 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x100 м			1 238 163
45.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 27	КЛ-0,4 кВ длина = 2x105 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x380 м			942 714
46.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорай-	КЛ-0,4 кВ длина = 2x100 м	Строительство ТП 2x1250 кВА, КЛ-10 кВ длина = 4x237 м, врезка в КЛ-10 кВ	КЛ-0,4 кВ длина = 2x80 м	17 948 452

	она № 28 А		РП-120–ТП-«Барк», КЛ-0,4 кВ длина = 8х104 м		
47.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 28	КЛ-0,4 кВ длина = 2х20м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х350 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х270 м	Строительство ТП 2х630 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х120 м, КЛ-0,4 кВ длина = 8х120 м		6 797 213
48.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 31	ТП-27 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х210 м	ТП-26 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х466 м	ТП-25 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х230 м, ТП-24 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х195 м, КЛ-10 кВ длина = 2х678 м, КЛ-0,4 кВ длина = 60х 150 м	44 784 994
49.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 31 А		Строительство РП-10 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ПС «Университет» длина = 4х2500 м; строительство ТП-1Г 2х1600 кВА, КЛ-10 кВ на РП-10 длина = 2х200 м, КЛ-0,4 кВ длина = 10х150 м	Строительство ТП-12 2х 630 кВА, КЛ-10 кВ на РП-10 длина = 2х208 м; строительство ТП-9Д 2х630 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-12 длина = 2х170 м, КЛ-0,4 кВ длина = 10х 150 м	62 650 778

50.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 31 Б		Строительство ТП-1 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ от РП-2 (мкр. 30 А) длина = 2х 600 м; строительство ТП-2 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ от ТП-1 длина = 2х200м, КЛ-0,4 кВ длина = 3000 м	ТП-3 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ от РП-2 (мкр. 30 А) длина = 2х 810 м, ТП-4 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ от ТП-3 длина = 2х35м, КЛ-10 кВ от ТП-2 длина = 2х600 м, КЛ-0,4 кВ длина = 3300 м	50 018 107
51.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 32	КЛ-0,4 кВ длина = 4х173 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х60 м; усиление КЛ-10 кВ от РП-124 до ПС «Зеленая» длина = 2х2500 м; реконструкция ТП-418, замена на 2х1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2х250 м	БКТП 2х1250 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х462 м, КЛ-0,4 кВ длина = 8х150 м, КЛ-0,4 кВ длина = 6х211 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х195 м; БКТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2х100 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х90 м; КЛ-0,4 кВ длина = 2х105 м		40 395 094
52.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 33	КЛ-0,4 кВ длина = 2х60 м, 2х70 м	Строительство ТП-34 2х630 кВА, КЛ-10 кВ длина = 4х60 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х120 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х120 м; реконструкция ТП-412, установка ЩО-70 (1 панель),		5 515 549

			КЛ-0,4 кВ длина = 2x100 м		
53.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 34	<p>КЛ-0,4 кВ длина = 2x180 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x300 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x250 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x160 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x240 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4x110 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x20 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4x80 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x100 м; строительство ТП-41/1 (БКТП 2x1000 кВА), КЛ-10 кВ от ТП-474 длина = 2x220 м, КЛ-10 кВ от РП-54 длина = 2x130 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x90 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x120 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x50 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4x130 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x240 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x50 м; строительство ТП-1 2x1000 кВА, ТП-2 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-1 длина = 2x80 м, КЛ-10 кВ на ТП-2 длина = 2x135 м; строительство ТП-2 2x1000</p>	<p>КЛ-0,4 кВ длина = 2x120 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4x90 м, Л-0,4 кВ длина = 2x80 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x70 м</p>		64 037 442

		кВА, КЛ-10 кВ длина = 2x160 м; реконструкция ТП-54 под РП (установка 4 дополнительных ячеек), ВВ/TEL+IPRA, КЛ-10 кВ длина = 4x3000 м от ПС «Университет»			
54.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства Хозяйственной зоны	Строительство ТП 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-406 длина=2x234 м, КЛ-0,4 кВ длина=4x288 м, длина=4x162 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4x80 м; строительство КТПН-630 кВА; реконструкция ВЛ-10 кВ РП-125, ячейка 7, длина = 200 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x80 м			12 670 040
55.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 37	Строительство ТП 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ от РП - микрорайон № 37, 1 очередь длина = 2x500 м; строительство ТП 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2x348 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4000 м	Строительство ТП 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2x600 м; строительство ТП 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2x504 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4000 м	Строительство ТП 2x1000 кВА, КЛ-10 кВ длина = 2x264 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x900 м. Примечание: окончание строительства - 2012 год, Р = 4810 кВт	130 238 302

56.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 39	Строительство РП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ от ПС-«Азерит» длина = 4х1404 м; строительство ТП-1 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на РП длина = 2х312 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х100 м, 12х 140 м	Строительство ТП-2 2х1000 кВА, КЛ-10кВ на ТП -1 длина = 2х80 м; строительство ТП-3 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-2 длина = 2х416 м; строительство ТП-4 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-3 длина = 2х70м, КЛ-0,4 кВ длина = 12х170 м, 14х160 м, 4х80 м	Строительство ТП-5 2х 1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-4 длина = 2х182 м; строительство ТП-6 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ на ТП-5, РП длина = 2х468 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х100 м, 4х100 м, 4х156 м, 4х60 м, 4х60 м, 4х100 м, 4х208 м	98 671 753
57.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона поселка Снежного	Строительство ТП 2х630 кВА, КЛ-6 кВ от ТП-523 длина = 2х 250 м, КЛ-6 кВ на ВЛ-6 кВ, фидера «46-20», «46-13» длина = 2х300 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х150 м			6 078 275
58.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона ПИКС	Строительство ТП 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ, врезка в КЛ-10 кВ, ТП-510-ТП-522 длина = 2х105 м, КЛ-0,4 кВ длина = 4х158 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х234 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х144 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2х300 м, КЛ-0,4 кВ длина =	Реконструкция ТП-513 на 2х 1000 кВА, КЛ-0,4 кВ длина = 2х100 м		22 454 780

		4x144 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x108 м, КЛ-0,4 кВ длина = 2x250 м			
59.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка Лунного		КЛ-0,4 кВ длина = 2x200 м		414 800
60.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка Звездного		КЛ-0,4 кВ длина = 2x60 м		124 440
	ИТОГО				1 361 087 669

3.2. Технологическая и социальная значимость мероприятий Инвестиционной программы

Выполнение мероприятий Инвестиционной программы направлено на достижение ряда поставленных целей:

- 1) обеспечение растущей потребности в электрической мощности и энергии потребителей города Сургута, представляющих собой новые жилые комплексы, административные здания, объекты социально-бытовой сферы и инфраструктуры города;
- 2) снижение потерь в электрических сетях.

3.3. Финансовый план Инвестиционной программы

В целях определения конечной величины тарифа на подключение ООО «Сургутские городские электрические сети» необходимо определить все необходимые составляющие затратной части тарифа.

Алгоритм определения конечной величины тарифа на подключение состоит из следующих мероприятий.

1. Формирование графика финансирования объектов Инвестиционной программы. В графике финансирования учитывается потребность в денежных средствах в разрезе периодов (полугодий) для развития электросетевого хозяйства в соответствии со сроками и объемами, указанными в Инвестиционной программе.

2. Формирование графика поступлений денежных средств от взимания тарифа на подключение. В данном случае необходимо сформировать прогноз поступлений от застройщиков в части внесения платежей по тарифу на подключение по договорам. Прогноз формируется исходя из условий платежей, предусматривающих авансирование и внесение окончательной суммы при подключении объекта капитального строительства к электросетевой инфраструктуре.

3. Формирование предварительного графика движения денежных средств. График показывает объем и сроки расходов и доходов в разрезе полугодий по реализации Инвестиционной программы. Цель формирования предварительного графика денежных средств – выявление объема и периодов кассовых разрывов между поступлениями и потребности в финансировании реализации мероприятий Инвестиционной программы.

4. Формирование плана привлечения заемных средств. На основании выявленных кассовых разрывов в предварительном графике движения денежных средств необходимо сформировать план привлечения заемных средств для выполнения мероприятий Инвестиционной программы. В графике указываются основные параметры привлечения (объем, срок, процент по кредиту, график погашения). В случае невозможности привлечения заемных средств в объеме, необходимом для покрытия кассовых разрывов, ООО «Сургутские городские электрические сети» формируют предложе-

ние по переносу сроков подключения объектов капитального строительства для исключения кассовых разрывов при реализации Инвестиционной программы и согласовывают данные предложения с органом регулирования.

5. Формирование окончательного плана движения денежных средств. На основании предварительного плана движения денежных средств и плана привлечения заемных средств (при необходимости) формируется окончательный план движения денежных средств по реализации Инвестиционной программы. Данный план учитывает все виды доходов в рамках реализации Инвестиционной программы (поступления от тарифа на подключение, кредиты, займы) и расходов (строительство объектов программы, налоговые отчисления, выплаты по кредитам).

График финансирования объектов Инвестиционной программы

График финансирования инвестиционной программы построен на основании:

1) срока необходимости ввода объектов капитального строительства (техническое задание на разработку Инвестиционной программы ООО «Сургутские городские электрические сети» «Развитие электрических сетей ООО «Сургутские городские электрические сети» на территории муниципального образования городской округ город Сургут» на 2007 – 2009 годы);

2) объемов строительства электросетевых объектов (на основании разработанных схем прогноза расположения объектов электросетевого хозяйства города Сургута по отношению к микрорайонам и объектам капитального строительства на период с 2007 по 2009 год);

3) стоимости строительства объектов (строительно-монтажные работы, поставка материалов и оборудования) на основании смет-аналогов и коэффициентов приведения стоимости к расчетным периодам;

4) средних условий оплаты услуг и поставки оборудования и материалов, сроков строительства объектов (статистическая информация по коммерческим предложениям поставщиков и строительно-монтажным условиям).

Сводный график финансирования строительства объектов Инвестиционной программы приведен в таблице 4.

Детальный график потребности в финансировании мероприятий Инвестиционной программы в разрезе микрорайонов города и полугодий приведен в приложении 1 к Инвестиционной программе.

Таблица 4

График финансирования мероприятий Инвестиционной программы
(руб.)

Год	2007		2008		2009		Общий итог
	1	2	1	2	1	2	
Полу- годие							
Финан- сирова- ние	387 644 964	454 295 452	310 239 973	305960254	105159819	112335207	1675635669

Общая потребность в финансировании объемов строительства мероприятий Инвестиционной программы составляет 1, 675 млрд. рублей.

График поступлений от взимания денежных средств по тарифу на подключение

Для формирования прогноза поступлений была использована следующая информация:

1) статистические данные по срокам ввода различных объектов капитального строительства от момента обращения за техническими условиями до момента выдачи акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (по данным ООО «Сургутские городские электрические сети»);

2) ориентировочный срок вступления в действие тарифа на подключение – июль 2007 года, утверждения Инвестиционной программы – май 2007 года, утверждение тарифа на подключение – май 2007 года, вступления в действие тарифа на подключение (в течение 1 месяца с момента опубликования тарифа в печатном органе) – июнь 2007 года;

3) условия оплаты по договору на подключение в размере 50 % – аванс, 50 % – при включении объекта. Это создает благоприятные условия для застройщиков тех объектов, срок строительства которых более 1 года. При авансе в размере более 50 % создается необходимость долговременного отвлечения средств застройщиков на развитие электросетевой инфраструктуры;

4) средний тариф на подключение без учета стоимости обслуживания заемных средств и без учета НДС (таблица 5).

Таблица 5

Расчет величины тарифа на подключение

№ п.п.	Показатель	Значение
1.	Затраты на развитие сетей 110/10/6/0,4кВ (руб.)	1 675 635 669
2.	Затраты с учетом налога на прибыль 24 % (руб.)	2 204 783 775
3.	Стоимость обслуживания заемных средств (руб.)	0

ИТОГО (руб.)	2 204 783 775
Присоединяемая мощность (МВт)	138
Тариф на подключение без НДС (руб./кВт)	15 999

На основании средней величины тарифа на подключение и условий оплаты 50/50 был сформирован прогноз поступлений от взимания тарифа на подключение.

Сводная таблица по объему поступлений от взимания тарифа на подключение (без НДС) с застройщиков города Сургута приведена в таблице 6.

Таблица 6

Прогноз поступлений по тарифу на подключение на 2007 – 2009 годы
(руб.)

Показатель	2007		2008		2009	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Объем поступлений	0	575 899 291	880 324 850	271 504 658	333 938 483	143 116 493
ИТОГО						2 204 783 775

План привлечения заемных средств

Для покрытия кассовых разрывов в рамках реализации Инвестиционной программы необходимо привлечение заемных средств. Максимальная величина кредитной линии для ООО «Сургустье городские электрические сети» составляет 200 млн. рублей (на основании предварительной оценки ЗАО КБ «Агропромкредит») при сохранении финансовой устойчивости деятельности компании.

Средняя ставка по кредитам составляет 20 % годовых (информация ЗАО КБ «Агропромкредит»).

При условии кредитования на сумму 200 млн. рублей под 18 % годовых стоимость обслуживания заемных средств на 2 года составляет 40 млн. рублей.

Окончательный график движения денежных средств

В качестве ключевого варианта погашения кассовых разрывов предусмотрено увеличение размера авансовых платежей до 70 %, привлечение кредита на сумму 200 млн. рублей, использование собственных средств на сумму 200 млн. рублей.

Таблица 7

(руб.)

Наименование показателя	2007			2008			2009		
	1 полугодие	2 полугодие	ИТОГО	1 полугодие	2 полугодие	ИТОГО	1 полугодие	2 полугодие	ИТОГО
I. Основная деятельность									
Итого доходы	0	575 899	575 899	880 325	271 505	1 151 830	333 938	143 116	477 055
Итого расходы	0	0	0	132 634	35 171	167 805	32 008	30 286	62 294
Налоги и отчисления	0	0	0	132 634	35 171	167 805	32 008	30 286	62 294
Налог на прибыль	0	0	0	132 634	35 171	167 805	32 008	30 286	62 294
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Поток наличности по основной деятельности	0	575 899	575 899	570 086	-34 455	535 631	228 779	30 781	259 561
II. Инвестиционная деятельность									
Доходы от инвестиционной деятельности	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы по инвестиционной деятельности	387 644	454 295	841 939	310 239	305 960	616 199	105 159	112 335	217 494
Поток наличности по инвестиционной деятельности	-387 644	-454 295	-841 939	-310 239	-305 960	-616 199	-105 159	-112 335	-217 494

III. Финансовая деятельность									
Доходы и поступления, в том числе	400 000	0	400 000	0	0	4 386 874	0	0	0
Использование собственных средств	200 000	0	200 000	0	0	2 699 615	0	0	0
Кредит	200 000	0	200 000	0	0	1 687 259	0	0	0
Расходы и выплаты, в том числе	0	0	0	100 000	240 000	1 012 356	0	0	0
Возврат кредитов, займов	0	100 000	100 000	100 000	240 000	674 904	0	0	0
Уплата процентов по заемным средствам	0	0	0	0	0	337 452	0	0	0
Поток наличности по финансовой деятельности	400 000	0	400 000	-100 000	-240 000	337 452	0	0	0
Суммарный остаток средств на начало периода	0	12 356	12 356	133 960	337 452	337 452	3 742 344	196 771	196 771
Всего доходов и поступлений	400 000	575 899	975 899	880 325	271 505	5 538 704	333 938	143 116	477 055
Всего расходов и выплат	387 644	454 295	841 939	542 873	581 131	1 796 360	137 167	142 621	279 788
Итого профицит (дефицит)	12 356	121 604	133 960	337 452	-309 626	3 742 344	196 771	495	197 267

Расчет величины тарифа на подключение

Средний размер тарифа на подключение с учетом стоимости обслуживания заемных средств приведен в таблице 8.

Таблица 8

Расчет величины тарифа на подключение

№ п.п.	Показатель	Значение
1.	Затраты на развитие сетей 110/10/6/0,4 кВ (руб.)	1 675 635 669
2.	Затраты с учетом налога на прибыль 24 % (руб.)	2 204 783 775
3.	Стоимость обслуживания заемных средств (руб.)	40 000 000
	ИТОГО (руб.)	2 244 783 775
	Присоединяемая мощность (МВт)	137 807
	Тариф на подключение без НДС (руб./кВт)	16 289
	Тариф на подключение с НДС (руб./кВт)	19 221

3.4. Ключевые (контрольные) показатели Инвестиционной программы

Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (в редакции от 29.12.2006 № 258-ФЗ) предусматривается мониторинг выполнения Инвестиционной программы со стороны органов местного самоуправления – периодический сбор и анализ информации о выполнении Инвестиционной программы, а также информации о развитии систем коммунальной инфраструктуры.

В целях обеспечения контроля со стороны органов местного самоуправления за ходом выполнения Инвестиционной программы выделены следующие ключевые показатели реализации программы:

- 1) перечень введенных электросетевых объектов в результате выполнения мероприятий Инвестиционной программы;
- 2) созданный резерв мощности для присоединения дополнительных электрических мощностей;
- 3) присоединенная электрическая мощность;
- 4) фактические затраты на выполнение мероприятий Инвестиционной программы;
- 5) объем полученных денежных средств от оказания услуг по подключению к электрическим сетям.

Предоставление информации от ООО «Сургутские электрические сети» по указанным ключевым показателям должно осуществляться в установленном порядке по отдельному согласованию сторон.

3.5. Возможные риски при реализации Инвестиционной программы

При реализации Инвестиционной программы возможны следующие риски.

Невыполнение ключевых (контрольных) показателей Инвестиционной программы. Данный риск является ключевым риском при реализации всей Инвестиционной программы и включает в себя 3 риска нижнего уровня.

1. Превышение стоимости мероприятий Инвестиционной программы.

Причины:

1) объективные изменения условий деятельности ООО «Сургутские городские электрические сети»:

- а) изменения законодательства Российской Федерации;
- б) рост инфляции, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах Инвестиционной программы;
- в) иные изменения, влияющие на стоимость реализации мероприятий Инвестиционной программы.

2. Нехватка финансовых средств для реализации мероприятий Инвестиционной программы.

Причины:

- 1) временные разрывы между периодом поступления денежных средств по договорам на подключение и сроками финансирования строительства объектов (превышающие запланированные);
- 2) невыполнение обязательств застройщиков по условиям платежей по договорам на подключение;
- 3) неточность прогнозирования стоимости Инвестиционной программы или объема присоединяемой мощности.

3. Несвоевременность реализации со стороны ООО «Сургутские городские электрические сети» мероприятий по строительству (модернизации) электросетевых объектов в рамках Инвестиционной программы.

Причины:

Несвоевременное выполнение работ со стороны подрядных организаций (проектные организации, строительско-монтажные организации, торгово-закупочные компании).

Оценка рисков

Таблица 13

№ п.п.	Риск	Значимость риска (0-1)	Степень вероятности возникновения риска (0-100%)	Общая оценка
1.1.	Превышение стоимости мероприятий Инвестиционной программы	0,9	50	0,45
1.2.	Нехватка финансовых средств для реализации мероприятий Инвестиционной программы	0,8	50	0,40
1.3.	Несвоевременность реализации со стороны ООО «Сургутские городские электрические сети» мероприятий по строительству (модернизации) электросетевых объектов в рамках Инвестиционной программы	0,3	30	0,09

На основании проведенной экспертной оценки самым главным риском является риск превышения стоимости Инвестиционной программы.

Для минимизации последствий в случае наступления вышеперечисленных рисков необходимо предусмотреть введение механизма корректировки Инвестиционной программы в рамках заключения договора в целях развития электрических сетей между органами местного самоуправления (Администрация города) и организацией коммунального комплекса (ООО «Сургутские городские электрические сети»).

3.6. Расчет показателей экономической эффективности Инвестиционной программы

Развитие инженерной инфраструктуры для создания возможности подключения дополнительной электрической мощности в рамках реализации Инвестиционной программы обеспечивается исходя из соблюдения условия безубыточности: сумма затрат на выполнение мероприятий Инвестиционной программы равна сумме доходов от оказания услуг по подключению к сетям инженерно-технического обеспечения (полное возмещение затрат на реализацию Инвестиционной программы). Соответственно срок возврата инвестиций совпадает со сроком реализации Инвестиционной программы. Проведение экономических расчетов в данном случае не целесообразно.

Приложение
к Инвестиционной программе

График финансирования Инвестиционной программы

№ п.п.	Мероприятия	Необходимые средства для строительства объектов электросетевого хозяйства.						Итого по микрорайону. (руб.)
		2007		2008		2009		
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	
1.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона А	5 721 290	5 384 275	3 334 858	1 994 409	0	0	16 434 832
2.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 7	1 029 139	1 029 139					2 058 278
3.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 5 А	32 463 446	32 076 263	5 758 947	5 758 947	3 722 481	3 722 481	83 502 565
4.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 13 А	7 092 965	10 487 835	1 902 137	815 201	0	0	20 298 138

5.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 15 А	0	0	226 479	97 062	168 799	72 343	564 683
6.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 30			7 581 830	5 054 553			12 636 383
7.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 30 А			23 994 143	15 996 096	15 556 211	10 370 807	65 917 257
8.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 37	7 849 034	7 771 284	0	0	7 077 545	4 718 364	21 602 259
9	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства Северного промышленного района	0	0	7 301 357	5 404 391	0	0	18 519 716
10.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 1			10 340 305	10 340 305			20 680 609

11.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала А	1 356 255	904 170					2 260 425
12.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 2	4 127 735	6 191 602					10 319 337
13.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 3	155 499	233 249					388 748
14.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 4	7 762 582	7 762 582	6 244 481	4 162 988			25 932 632
15.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 6	1 708 574	1 064 539	3 437 102	2 291 402	0	0	8 501 617
16.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 11 А	66 517	28 507	4 216 464	4 067 136	0	0	8 378 623
17.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайонов № 21, 22	6 894 811	4 596 541	0	0	9 251 433	6 167 622	26 910 407

18.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 23	261 239	111 959	1 230 831	1 230 831	0	0	2 834 859
19.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала № 23 А	81 637	34 987					116 624
20.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 24	15 957 197	10 090 158	679 442	291 190	0	0	27 017 987
21.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 25	2 092 657	1 352 984	16 947 619	9 471 843	522 648	223 992	30 611 743
22.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 26	14 575 426	9 398 821	7 110 517	3 047 364	276 192	118 368	34 526 688
23.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 27 А			6 922 722	4 615 148			11 537 870
24.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 35 А	6 036 311	4 024 208	18 695 971	15 948 865	11 188 219	6 924 177	62 817 750

25.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка ЦПКРС (пр. Набережный)	5 940 050	3 441 703	0	0	0	0	9 381 753
26.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 11 А			9 985 835	6 657 224	1 012 796	434 056	18 089 911
27.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка Заячий остров			6 821 453	4 547 635			11 369 088
28.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайонов № 21, 22, 24	1 088 494	466 498					1 943 740
29.	Ледовый дворец спорта, объездная дорога 1 «З»			15 197 837	10 131 891	7 280 849	4 853 899	37 464 476
30.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 28			621 716	414 478			1 036 194
31.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства Центрального микрорайона	1 862 045	1 486 874	702 600	1 053 899	0	0	5 105 418

32.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала № 6 (поселок Боровой)	4 510 232	6 765 348	0	0	0	0	11 275 580
33.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства квартала № 7	2 757 988	4 136 983	868 518	1 302 777	0	0	9 066 266
34.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 9					1 094 917	1 094 917	2 189 834
35.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 8	767 331	1 150 996	4 899 891	7 230 581	3 367 205	3 712 223	21 128 227
36.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 10	1 500 452	2 250 677	0	0	0	0	3 751 129
37.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 14	736 231	1 840 577					2 576 808

38.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 16 А	2 137 553	3 206 330	0	0	0	0	5 343 883
39.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 17	132 436	78 973	109 506	164 259	0	0	485 174
40.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 18	7 776 468	11 664 701	11 114 004	12 454 266	0	0	43 009 438
41.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 20	1 178 684	613 444	7 099 982	7 099 982	0	0	15 992 092
42.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 19	7 234 512	10 851 769	16 461 415	11 029 583	0	0	45 577 279
43.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 20 А	10 075 067	13 287 592	12 718 765	12 360 381	0	0	48 441 805
44.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 27 А	761 752	476 411	0	0	0	0	1 238 163

45.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 27	438 314	504 401	0	0	0	0	942 714
46.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 28 А	136 062	58 312	8 789 351	8 789 351	122 763	52 613	17 948 452
47.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 28	870 796	373 198	2 221 288	3 331 931	0	0	6 797 213
48.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 31	3 869 478	5 804 217	5 549 539	5 549 539	12 006 111	12 006 111	44 784 994
49.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 31 А			25 464 302	25 464 302	5 861 087	5 861 087	62 650 778
50.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 31 Б			12 454 179	12 454 179	12 554 875	12 554 875	50 018 107
51.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 32	6 095 429	3 861 818	15 686 814	14 751 033	0	0	40 395 094

52.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 33	176 880	75 806	3 642 525	1 620 339	0	0	5 515 549
53.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 34	25 760 600	37 080 486	653 304	279 988	184 145	78 919	64 037 442
54.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства Хозяйственной зоны	564 775	613 913	0	0	0	0	1 178 688
55.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 37	28 494 900	28 494 900	23 251 948	23 251 948	13 372 303	13 372 303	130 238 302
56.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона № 39	0	37 134 388	0	35 541 313	0	25 996 052	98 671 753
57.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка Снежного	0	6 078 275	0	0	0	0	6 078 275
58.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства микрорайона ПИКС	0	12 563 134	0	9 891 646	0	0	22 454 780

59.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка Лунного	0	0	0	0	414 800	0	414 800
60.	Строительство и реконструкция объектов электросетевого хозяйства поселка Звездного	0	0		0	124 440	0	124 440
61.	Строительство ПС 110 кВ «Университет»	157274000	157274000					314 548 000
	ИТОГО							1 675 635 669

Общая потребность в финансировании инвестиционных затрат составляет 1, 675 млрд. рублей (без учета налогов).