

БАЛАНС
электрической энергии в сети АО "ЭЛЕК"
за январь 2017 г.

г. Сургут

"31" января 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети АО "ЭЛЕК." электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	всего тыс.кВт-ч	6 653,068
		ВН тыс.кВт-ч	1 918,362
		СН-1 тыс.кВт-ч	3 666,716
		СН-2 тыс.кВт-ч	1 067,990
		НН тыс.кВт-ч	
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН1 тыс.кВт-ч	
		ВН тыс.кВт-ч	
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН1 тыс.кВт-ч	
		ВН тыс.кВт-ч	543,311
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	785,212
		НН тыс.кВт-ч	
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	ВН тыс.кВт-ч	1 375,051
		СН-1 тыс.кВт-ч	3666,716
		СН-2 тыс.кВт-ч	282,778
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	ВН тыс.кВт-ч	955,694
		СН-1 тыс.кВт-ч	3666,716
		СН-2 тыс.кВт-ч	147,725
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	ВН тыс.кВт-ч	419,357
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	73,628
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "Салаир"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	61,425
		НН тыс.кВт-ч	
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: от	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
	от	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
2.	Отпущенная из сетей АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4]	всего тыс.кВт-ч	6 381,989
		ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	5 920,636
		НН тыс.кВт-ч	461,353
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	453,148
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: в сети ООО "СГЭС"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	419,933
		НН тыс.кВт-ч	
	в сети АО "Тюменьэнерго"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	33,215
		НН тыс.кВт-ч	
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	5 467,488
		НН тыс.кВт-ч	461,353
	в т.ч.: прочие потребители	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	1469,539
		НН тыс.кВт-ч	8,088
	приравненные к населению	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	3645,606
		НН тыс.кВт-ч	6,81
	население	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	352,343
		НН тыс.кВт-ч	55,774
	ИКУ	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	0,000
		НН тыс.кВт-ч	390,681
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	всего тыс.кВт-ч	271,079
		ВН тыс.кВт-ч	0,000
		СН-1 тыс.кВт-ч	0,000
		СН-2 тыс.кВт-ч	263,314
		НН тыс.кВт-ч	7,765
3.1.	Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]	%	4,07%

* Объем безучетного потребления, оплаченного потребителями согласно Актам, выданным Исполнителем и переданным Заказчику.

Заказчик:
АО "Тюменская энергосбытовая компания"
Е.В. Тетерин



Н.П. Кябишев

БАЛАНС
электрической энергии в сети АО "ЭЛЕК"
за февраль 2017 г.

г. Сургут

"28" февраля 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	тыс.кВт-ч	5 651,202
	всего	тыс.кВт-ч	5 651,202
	ВН	тыс.кВт-ч	1 638,079
	СН-1	тыс.кВт-ч	3 101,741
	СН-2	тыс.кВт-ч	911,382
	НН	тыс.кВт-ч	
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт-ч	
	ВН1	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	тыс.кВт-ч	508,863
	ВН1	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	651,142
	НН	тыс.кВт-ч	
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	тыс.кВт-ч	1 129,216
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	3101,741
	СН-2	тыс.кВт-ч	260,24
	НН	тыс.кВт-ч	
в т.ч.:	из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	тыс.кВт-ч	779,681
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	3101,741
	СН-2	тыс.кВт-ч	124,132
	НН	тыс.кВт-ч	
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	тыс.кВт-ч	349,535
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	
	НН	тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	83,108
	НН	тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "Салаир"	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	53
	НН	тыс.кВт-ч	
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	
в т.ч.:	от	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	
	от	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	
2.	Отпущенная из сетей АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.]	тыс.кВт-ч	5 339,058
	всего	тыс.кВт-ч	5 339,058
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	4 944,749
	НН	тыс.кВт-ч	394,309
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	366,098
	НН	тыс.кВт-ч	
в т.ч.:	в сети ООО "СГЭС"	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	338,247
	НН	тыс.кВт-ч	
	в сети АО "Тюменьэнерго"	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	27,851
	НН	тыс.кВт-ч	
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	4 578,651
	НН	тыс.кВт-ч	394,309
в т.ч.:	прочие потребители	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	1277,603
	НН	тыс.кВт-ч	6,406
	приравненные к населению	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	2921,088
	НН	тыс.кВт-ч	6,091
	население	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	379,96
	НН	тыс.кВт-ч	43,720
	ИКУ	тыс.кВт-ч	
	ВН	тыс.кВт-ч	
	СН-1	тыс.кВт-ч	
	СН-2	тыс.кВт-ч	0,000
	НН	тыс.кВт-ч	338,092
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	тыс.кВт-ч	312,144
	всего	тыс.кВт-ч	312,144
	ВН	тыс.кВт-ч	0,000
	СН-1	тыс.кВт-ч	0,000
	СН-2	тыс.кВт-ч	312,144
	НН	тыс.кВт-ч	0,000
3.1.	Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]	%	5,52%

* Объем безучетного потребления, оплаченного потребителями согласно Актам о неучтенном потреблении, составленным Исполнителем и переданным Заказчику:

Заказчик:
АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Е.В. Тетерман

Исполнитель:

АО "ЭЛЕК"

Н.П. Кябишев

БАЛАНС
электрической энергии в сети АО "ЭЛЕК"
за март 2017 г.

г. Сургут

"31" марта 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	всего	тыс.кВт-ч 4 834,875
		ВН	тыс.кВт-ч 1 513,992
		СН-1	тыс.кВт-ч 2 520,556
		СН-2	тыс.кВт-ч 800,327
		НН	тыс.кВт-ч
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН1	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН1	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч 629,753
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 592,214
		НН	тыс.кВт-ч
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	ВН	тыс.кВт-ч 884,239
		СН-1	тыс.кВт-ч 2520,556
		СН-2	тыс.кВт-ч 208,113
		НН	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	ВН	тыс.кВт-ч 598,138
		СН-1	тыс.кВт-ч 2520,556
		СН-2	тыс.кВт-ч 115,568
		НН	тыс.кВт-ч
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	ВН	тыс.кВт-ч 286,101
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 54,93
		НН	тыс.кВт-ч
	из сети ООО "Салаир"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 37,615
		НН	тыс.кВт-ч
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: от	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
	от	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
2.	Отпущенная из сетей АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.]	всего	тыс.кВт-ч 4 565,431
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 4 231,232
		НН	тыс.кВт-ч 334,199
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 284,549
		НН	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: в сети ООО "СГЭС"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 262,666
		НН	тыс.кВт-ч
	в сети АО "Тюменьэнерго"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 21,883
		НН	тыс.кВт-ч
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 3 946,683
		НН	тыс.кВт-ч 334,199
	в т.ч.: прочие потребители	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 1264,002
		НН	тыс.кВт-ч 6,242
	приравненные к населению	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 2323,653
		НН	тыс.кВт-ч 6,524
	население	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 359,028
		НН	тыс.кВт-ч 30,951
	ИКУ	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч 290,482
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	всего	тыс.кВт-ч 269,444
		ВН	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-1	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-2	тыс.кВт-ч 265,988
		НН	тыс.кВт-ч 3,456
3.1.	Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]	%	5,57%

* Объем безучетного потребления, оплаченного потребителями согласно Актам на учетенное потребление, составленным Исполнителем и переданным Заказчику;

Заказчик:
АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Е.Ю. Богданова

Исполнитель:

АО "ЭЛЕК"

Н.П. Кябишев

БАЛАНС
электрической энергии в сети АО "ЭЛЕК"
за апрель 2017 г.

г. Сургут

"30" апреля 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети АО "ЭЛЕК." электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	всего	тыс.кВт-ч 4 360,415
		ВН	тыс.кВт-ч 1 372,592
		СН-1	тыс.кВт-ч 2 237,665
		СН-2	тыс.кВт-ч 750,158
		НН	тыс.кВт-ч
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН1	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН1	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч 603,364
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 556,52
		НН	тыс.кВт-ч
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	ВН	тыс.кВт-ч 769,228
		СН-1	тыс.кВт-ч 2237,665
		СН-2	тыс.кВт-ч 193,638
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	ВН	тыс.кВт-ч 508,620
		СН-1	тыс.кВт-ч 2237,665
		СН-2	тыс.кВт-ч 107,897
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	ВН	тыс.кВт-ч 260,608
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 50,867
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	из сети ООО "Салаир"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 34,874
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: от	СН-2	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	от	СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
2.	Отпущенная из сетей АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1+п.2.2+п.2.3+п.2.4]	всего	тыс.кВт-ч 4 157,977
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 3 835,372
		НН	тыс.кВт-ч 322,605
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 3 247,76
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: в сети ООО "СГЭС"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 228,742
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	в сети АО "Тюменьэнерго"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 19,018
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 3 587,612
		НН	тыс.кВт-ч 322,605
		ВН	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: прочие потребители	СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 1 1198,439
		НН	тыс.кВт-ч 46,649
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
	приравненные к населению	СН-2	тыс.кВт-ч 2 2163,017
		НН	тыс.кВт-ч 6,524
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 226,156
	население	НН	тыс.кВт-ч 5 32,975
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
	ИКУ	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч 276,457
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	всего	тыс.кВт-ч 202,438
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-2	тыс.кВт-ч 0,000
		НН	тыс.кВт-ч 202,438
3.1.	Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]	ВН	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-1	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-2	тыс.кВт-ч 0,000
		НН	тыс.кВт-ч 0,000
		всего	% 4,64%

* Объем безучетного потребления, оплаченного потребителями согласно Актам о неучтенном потреблении, составленным Исполнителем и переданным Заказчику:

Заказчик:
АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Е.В. Тетерман

Исполнитель:
АО "ЭЛЕК"

Н.П. Кябишев

БАЛАНС
электрической энергии в сети АО "ЭЛЕК"
за май 2017 г.

г. Сургут

"31" мая 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети АО "ЭЛЕК." электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	всего	тыс.кВт-ч 4 588,186
		ВН	тыс.кВт-ч 1 314,383
		СН-1	тыс.кВт-ч 2 563,543
		СН-2	тыс.кВт-ч 710,260
		НН	тыс.кВт-ч
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН1	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН1	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч 570,638
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 522,09
		НН	тыс.кВт-ч
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	ВН	тыс.кВт-ч 743,745
		СН-1	тыс.кВт-ч 2563,543
		СН-2	тыс.кВт-ч 188,17
		НН	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	ВН	тыс.кВт-ч 506,626
		СН-1	тыс.кВт-ч 2563,543
		СН-2	тыс.кВт-ч 101,561
		НН	тыс.кВт-ч
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	ВН	тыс.кВт-ч 237,119
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 52,519
		НН	тыс.кВт-ч
	из сети ООО "Салаир"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 34,09
		НН	тыс.кВт-ч
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: от	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
	от	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
2.	Отпущенная из сетей АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1+п.2.2+п.2.3+п.2.4]	всего	тыс.кВт-ч 4 489,597
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 4 189,876
		НН	тыс.кВт-ч 299,721
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 207,011
		НН	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: в сети ООО "СГЭС"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 190,976
		НН	тыс.кВт-ч
	в сети АО "Тюменьэнерго"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 16,035
		НН	тыс.кВт-ч
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 3 982,865
		НН	тыс.кВт-ч 299,721
	в т.ч.: прочие потребители	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 1118,344
		НН	тыс.кВт-ч 5,665
	приравненные к населению	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 2597,785
		НН	тыс.кВт-ч 5,866
	население	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 266,736
		НН	тыс.кВт-ч 27,926
	ИКУ	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч 260,264
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	всего	тыс.кВт-ч 98,589
		ВН	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-1	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-2	тыс.кВт-ч 98,589
		НН	тыс.кВт-ч 0,000
3.1.	Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]		% 2,15%

* Объем безучетного потребления, оплаченного потребителями согласно Актам о неучтенном потреблении, составленным Исполнителем и переданным Заказчику.

Заказчик:
АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Е.В. Тетерман

Исполнитель:
АО "ЭЛЕК"

Н.П. Кабишев

БАЛАНС
электрической энергии в сети АО "ЭЛЕК"
за июнь 2017 г.

г. Сургут

"30" июня 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети АО "ЭЛЕК." электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	всего тыс.кВт-ч	2 690,642
		ВН тыс.кВт-ч	726,787
		СН-1 тыс.кВт-ч	1 426,138
		СН-2 тыс.кВт-ч	537,717
		НН тыс.кВт-ч	
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН1 тыс.кВт-ч	
		ВН тыс.кВт-ч	
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН1 тыс.кВт-ч	
		ВН тыс.кВт-ч	296,876
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	399,144
		НН тыс.кВт-ч	
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	ВН тыс.кВт-ч	429,911
		СН-1 тыс.кВт-ч	1426,138
		СН-2 тыс.кВт-ч	138,573
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	ВН тыс.кВт-ч	267,278
		СН-1 тыс.кВт-ч	1426,138
		СН-2 тыс.кВт-ч	83,397
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	ВН тыс.кВт-ч	162,633
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	34,249
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "Салаир"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	20,927
		НН тыс.кВт-ч	
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: от	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
	от	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
2.	Отпущенная из сетей АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4]	всего тыс.кВт-ч	2 594,805
		ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	2 389,283
		НН тыс.кВт-ч	205,522
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	138,461
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: в сети ООО "СГЭС"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	128,061
		НН тыс.кВт-ч	
	в сети АО "Тюменьэнерго"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	10,4
		НН тыс.кВт-ч	
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	2 250,822
		НН тыс.кВт-ч	205,522
	в т.ч.: прочие потребители	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	711,349
		НН тыс.кВт-ч	3,749
	приравненные к населению	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	1302,305
		НН тыс.кВт-ч	3,553
	население	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	237,168
		НН тыс.кВт-ч	19,955
	ИКУ	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	всего тыс.кВт-ч	95,837
		ВН тыс.кВт-ч	0,000
		СН-1 тыс.кВт-ч	0,000
		СН-2 тыс.кВт-ч	95,837
		НН тыс.кВт-ч	0,000
3.1.	Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]		3,56%

* Объем безучетного потребления, оплаченного потребителями согласно Актам о неучтенном потреблении, составленным Исполнителем и переданным Заказчику:

Заказчик:
АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Е.В. Тетерман

Исполнитель:

АО "ЭЛЕК"

Н.П. Жабисhev

БАЛАНС
электрической энергии в сети АО "ЭЛЕК"
за июль 2017 г.

г. Сургут

"31" июля 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети АО "ЭЛЕК." электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	всего	тыс.кВт-ч 2 558,413
		ВН	тыс.кВт-ч 714,418
		СН-1	тыс.кВт-ч 1 325,542
		СН-2	тыс.кВт-ч 518,453
		НН	тыс.кВт-ч
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН1	тыс.кВт-ч
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН	тыс.кВт-ч 306,629
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 389,135
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч 407,789
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	СН-1	тыс.кВт-ч 1325,542
		СН-2	тыс.кВт-ч 129,318
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч 255,960
в т.ч.:	из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	СН-1	тыс.кВт-ч 1325,542
		СН-2	тыс.кВт-ч 82,751
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч 151,829
из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 25,609
		НН	тыс.кВт-ч
из сети ООО "Салаир"		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 20,958
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
в т.ч.:	от	СН-2	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
от		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
2.	Отпущенная из сетей АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4]	всего	тыс.кВт-ч 2 456,421
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 2 270,045
		НН	тыс.кВт-ч 186,376
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 92,815
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
в т.ч.:	в сети ООО "СГЭС"	СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 83,293
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
в сети АО "Тюменьэнерго"		СН-2	тыс.кВт-ч 9,522
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 2 177,230
		НН	тыс.кВт-ч 186,376
		ВН	тыс.кВт-ч
в т.ч.:	прочие потребители	СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 733,388
		НН	тыс.кВт-ч 2,397
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
приравненные к населению		СН-2	тыс.кВт-ч 1277,226
		НН	тыс.кВт-ч 4,513
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 166,616
население		НН	тыс.кВт-ч 14,319
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
ИКУ		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	всего	тыс.кВт-ч 101,992
		ВН	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-1	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-2	тыс.кВт-ч 101,992
		НН	тыс.кВт-ч 0,000
3.1.	Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]	%	3,99%

* Объем безучетного потребления, оплаченного потребителями согласно Актам о неучтенном потреблении, составленным Исполнителем и переданным Заказчику:

Заказчик:
АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Е.Ю. Богданова

Исполнитель:

Н.П. Кябишев

г. Сургут

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети АО "ЭЛЕК." электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	тыс.кВт-ч	2 875,999
		ВН тыс.кВт-ч	762,820
		СН-1 тыс.кВт-ч	1 561,025
		СН-2 тыс.кВт-ч	552,154
		НН тыс.кВт-ч	
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН тыс.кВт-ч	
		ВН тыс.кВт-ч	
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН тыс.кВт-ч	312,527
		ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	413,581
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	ВН тыс.кВт-ч	450,293
		СН-1 тыс.кВт-ч	1561,025
		СН-2 тыс.кВт-ч	138,573
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	ВН тыс.кВт-ч	293,054
		СН-1 тыс.кВт-ч	1561,025
		СН-2 тыс.кВт-ч	82,435
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	ВН тыс.кВт-ч	157,239
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	24,262
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "Салаир"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	31,876
		НН тыс.кВт-ч	
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: от	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
	от	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
2.	Отпущенная из сетей АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4]	тыс.кВт-ч	2 765,033
		ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	2 548,299
		НН тыс.кВт-ч	216,734
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	111,257
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: в сети ООО "СГЭС"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	101,18
		НН тыс.кВт-ч	
	в сети АО "Тюменьэнерго"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	10,077
		НН тыс.кВт-ч	
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	2 437,042
		НН тыс.кВт-ч	216,734
	в т.ч.: прочие потребители	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	724,110
		НН тыс.кВт-ч	11,3
	приравненные к населению	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	1498,424
		НН тыс.кВт-ч	5,665
	население	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	214,508
		НН тыс.кВт-ч	17,190
	ИКУ	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	182,579
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	тыс.кВт-ч	110,966
		ВН тыс.кВт-ч	0,000
		СН-1 тыс.кВт-ч	0,000
		СН-2 тыс.кВт-ч	110,966
		НН тыс.кВт-ч	0,000
		в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]	3,86%

ИЗДАТЕЛЬСТВО «ЭНЕРГЕТИКА»

Е.В. Тетерман

Н.П. Кябишев

БАЛАНС
электрической энергии в сети АО "ЭЛЕК"
за сентябрь 2017 г.

г. Сургут

"30" сентября 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети АО "ЭЛЕК." электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	всего тыс.кВт-ч	4 352,536
		ВН тыс.кВт-ч	1 091,881
		СН-1 тыс.кВт-ч	2 523,506
		СН-2 тыс.кВт-ч	737,149
		НН тыс.кВт-ч	
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН1 тыс.кВт-ч	
		ВН тыс.кВт-ч	
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН1 тыс.кВт-ч	
		ВН тыс.кВт-ч	419,95
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	558,63
		НН тыс.кВт-ч	
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	ВН тыс.кВт-ч	671,931
		СН-1 тыс.кВт-ч	2523,506
		СН-2 тыс.кВт-ч	178,519
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	ВН тыс.кВт-ч	474,257
		СН-1 тыс.кВт-ч	2523,506
		СН-2 тыс.кВт-ч	96,796
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	ВН тыс.кВт-ч	197,674
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	38,033
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "Салаир"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	43,69
		НН тыс.кВт-ч	
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: от	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
	от	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
2.	Отпущенная из сетей АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.]	всего тыс.кВт-ч	4 172,998
		ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	3 878,847
		НН тыс.кВт-ч	294,151
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	178,187
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: в сети ООО "СГЭС"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	161,432
		НН тыс.кВт-ч	
	в сети АО "Тюменьэнерго"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	16,755
		НН тыс.кВт-ч	
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	3 700,660
		НН тыс.кВт-ч	294,151
	в т.ч.: прочие потребители	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	952,911
		НН тыс.кВт-ч	17,885
	приравненные к населению	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	2444,451
		НН тыс.кВт-ч	6,806
	население	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	303,298
		НН тыс.кВт-ч	19,835
	ИКУ	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	249,625
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	всего тыс.кВт-ч	179,538
		ВН тыс.кВт-ч	0,000
		СН-1 тыс.кВт-ч	0,000
		СН-2 тыс.кВт-ч	166,208
		НН тыс.кВт-ч	13,330
		%	4,12%

Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]

Объем безучетного потребления, оплаченного потребителями согласно Актам о неучтенном потреблении, составленным Исполнителем и переданным Заказчику:

Заказчик:
АО "Тюменьэнерго" электроэнергетическая компания"

Е.В. Тетерман



Н.П. Кябишев

БАЛАНС
электрической энергии в сети АО "ЭЛЕК"
за октябрь 2017 г.

г. Сургут

"31" октября 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети АО "ЭЛЕК." электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	всего	тыс.кВт-ч 4 926,711
		ВН	тыс.кВт-ч 1 358,097
		СН-1	тыс.кВт-ч 2 719,502
		СН-2	тыс.кВт-ч 849,112
		НН	тыс.кВт-ч
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН1	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН1	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч 488,458
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 611,958
		НН	тыс.кВт-ч
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	ВН	тыс.кВт-ч 869,639
		СН-1	тыс.кВт-ч 2719,502
		СН-2	тыс.кВт-ч 237,154
		НН	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	ВН	тыс.кВт-ч 599,822
		СН-1	тыс.кВт-ч 2719,502
		СН-2	тыс.кВт-ч 121,441
		НН	тыс.кВт-ч
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	ВН	тыс.кВт-ч 269,817
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 59,785
		НН	тыс.кВт-ч
	из сети ООО "Салаир"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 55,928
		НН	тыс.кВт-ч
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: от	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
	от	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
2.	Отпущенная из сетей АО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1+п.2.2+п.2.3+п.2.4]	всего	тыс.кВт-ч 4 768,383
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 4 414,898
		НН	тыс.кВт-ч 353,485
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 237,598
		НН	тыс.кВт-ч
	в т.ч.: в сети ООО "СГЭС"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 219,184
		НН	тыс.кВт-ч
	в сети АО "Тюменьэнерго"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 18,414
		НН	тыс.кВт-ч
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 4 177,300
		НН	тыс.кВт-ч 353,485
	в т.ч.: прочие потребители	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 1128,189
		НН	тыс.кВт-ч 23,734
	приравненные к населению	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 2643,404
		НН	тыс.кВт-ч 6,875
	население	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 405,707
		НН	тыс.кВт-ч 32,830
	ИКУ	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч 290,046
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	всего	тыс.кВт-ч 158,328
		ВН	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-1	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-2	тыс.кВт-ч 148,519
		НН	тыс.кВт-ч 9,809
		%	3,21%

Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]

Объем фактически потребленной электроэнергии, оплаченного потребителями согласно Актам на фактически потребленную электроэнергию, составленным Исполнителем и

АО "Тюменьэнерго" - энергосбытовая компания"

Е.В. Тетерман

Н.П. Кябишев



БАЛАНС
электрической энергии в сети ООО "ЭЛЕК"
за ноябрь 2017 г.

г. Сургут

"30" ноября 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети ООО "ЭЛЕК." электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	всего тыс.кВт-ч	5 398,921
		ВН тыс.кВт-ч	1 471,878
		СН-1 тыс.кВт-ч	2 996,732
		СН-2 тыс.кВт-ч	930,311
		НН тыс.кВт-ч	
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН1 тыс.кВт-ч	
		ВН тыс.кВт-ч	
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН1 тыс.кВт-ч	
		ВН тыс.кВт-ч	465,941
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	671,927
		НН тыс.кВт-ч	
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	ВН тыс.кВт-ч	1 005,937
		СН-1 тыс.кВт-ч	2996,732
		СН-2 тыс.кВт-ч	258,384
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	ВН тыс.кВт-ч	722,748
		СН-1 тыс.кВт-ч	2996,732
		СН-2 тыс.кВт-ч	131,801
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	ВН тыс.кВт-ч	283,189
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	64,716
		НН тыс.кВт-ч	
	из сети ООО "Салаир"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	61,867
		НН тыс.кВт-ч	
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: от	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
	от	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	
2.	Отпущенная из сетей ООО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1+п.2.2+п.2.3+п.2.4]	всего тыс.кВт-ч	5 179,052
		ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	4 790,231
		НН тыс.кВт-ч	388,821
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	481,671
		НН тыс.кВт-ч	
	в т.ч.: в сети ООО "СГЭС"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	244,33
		НН тыс.кВт-ч	
	в сети АО "Тюменьэнерго"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	24,346
		НН тыс.кВт-ч	
	в сети ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	212,995
		НН тыс.кВт-ч	
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	4 308,560
		НН тыс.кВт-ч	388,821
	в т.ч.: прочие потребители	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	1176,836
		НН тыс.кВт-ч	29,041
	приравненные к населению	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	2613,911
		НН тыс.кВт-ч	6,838
	население	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	517,813
		НН тыс.кВт-ч	32,598
	ИКУ	ВН тыс.кВт-ч	
		СН-1 тыс.кВт-ч	
		СН-2 тыс.кВт-ч	
		НН тыс.кВт-ч	
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	всего тыс.кВт-ч	219,869
		ВН тыс.кВт-ч	0,000
		СН-1 тыс.кВт-ч	0,000
		СН-2 тыс.кВт-ч	214,412
		НН тыс.кВт-ч	5,457
3.1.	Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]	%	4,07%

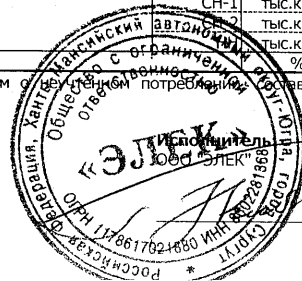
* Объем безучетного потребления, оплаченного потребителями согласно Актам о приемке электроэнергии, составленным Исполнителем и переданным Заказчику:

Заказчик:

АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Е.В. Тетерман

Н.П. Кябишев



БАЛАНС
электрической энергии в сети ООО "ЭЛЕК"
за декабрь 2017 г.

г. Сургут

"31" декабря 2017г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Принятая в сети ООО "ЭЛЕК." электроэнергия [п.1.1.+п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.]	всего	тыс.кВт-ч 6 046,402
		ВН	тыс.кВт-ч 1 630,385
		СН-1	тыс.кВт-ч 3 380,604
		СН-2	тыс.кВт-ч 1 035,413
		НН	тыс.кВт-ч
1.1.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с ОАО "ФСК ЕЭС"	ВН1	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
1.2.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с АО "Тюменьэнерго"	ВН1	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч 488,841
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 737,725
		НН	тыс.кВт-ч
1.3.	Принято в сеть на границах балансовой принадлежности с иными сетевыми организациями	ВН	тыс.кВт-ч 1 141,544
		СН-1	тыс.кВт-ч 3380,604
		СН-2	тыс.кВт-ч 297,688
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
в т.ч.:	из сети ОАО "Сургутнефтегаз"	ВН	тыс.кВт-ч 842,182
		СН-1	тыс.кВт-ч 3380,604
		СН-2	тыс.кВт-ч 148,247
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	из сети ОАО "РЖД"-Свердловская ж.д. (Сургутская дистанция)	ВН	тыс.кВт-ч 299,362
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	из сети ООО "ГазпромТрансгазСургут"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 83,328
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	из сети ООО "Салаир"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 66,113
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
1.4.	Принято в сеть от производителей электроэнергии на розничном рынке (блок-станций)	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
в т.ч.:	от	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
	от	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
2.	Отпущенная из сетей ООО "ЭЛЕК" электроэнергия [п.2.1+п.2.2+п.2.3+п.2.4]	всего	тыс.кВт-ч 5 637,032
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 5 215,401
		НН	тыс.кВт-ч 421,631
2.1.	Отпущено в сети смежных сетевых организаций на границах балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 555,36
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
в т.ч.:	в сети ООО "СГЭС"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 306,997
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	в сети АО "Тюменьэнерго"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 29,054
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
	в сети ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 219,309
		НН	тыс.кВт-ч
		ВН	тыс.кВт-ч
2.2.	Отпущено Потребителям на границе балансовой принадлежности	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 4 660,041
		НН	тыс.кВт-ч 421,631
		ВН	тыс.кВт-ч
в т.ч.:	прочие потребители	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 1266,382
		НН	тыс.кВт-ч 29,155
		ВН	тыс.кВт-ч
	приравненные к населению	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 2856,467
		НН	тыс.кВт-ч 6,181
		ВН	тыс.кВт-ч
	население	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч 537,192
		НН	тыс.кВт-ч 30,471
		ВН	тыс.кВт-ч
	ИКУ	ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч
		СН-2	тыс.кВт-ч
		НН	тыс.кВт-ч 355,824
		ВН	тыс.кВт-ч
3.	Фактические потери электроэнергии [п.1.- п.2.]	всего	тыс.кВт-ч 409,370
		ВН	тыс.кВт-ч
		СН-1	тыс.кВт-ч 0,000
		СН-2	тыс.кВт-ч 389,246
		НН	тыс.кВт-ч 20,124
3.1.	Фактические потери электроэнергии в % к поступлению в сеть [(п.3) в % к (п.1)]	%	6,77%

* Объем безучетного потребления, оплаченного потребителями согласно Актам о расчетном потреблении, составленным Исполнителем и переданным Заказчику:

Заказчик:
АО "Тюменская энергосбытовая компания"

Е.Ю. Богданова



Исполнитель:
Н.П. Кябишев