Tabela 1. Nowe obszary pod zabudowę mieszkaniową

Lp.	Oznacz. na mapie	Charakter zabudowy	Maksymalna ilość odbiorców	Zapotrzebowanie mocy elektrycznej dla pełnej chłonności terenu [MW] *		Prognozowany stopień zagospodarowania terenu		Kwalifikacja obszaru ***	Uwagi / Wymagany rodzaj inwestycji
			mieszkań	min	max **	do 2020	2021-2030		
1	*2*	*3*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*
1	**1MNU**	tereny zabudowy mieszkaniowej o niskiej intensywności z usługami	40	0,495	0,842	5%	45%	1	
2	**2MNU**	jw.	13	0,163	0,276	10%	65%	1	
3	**3MNU**	jw.	16	0,201	0,342	10%	65%	1	
4	**4MNU**	jw.	31	0,383	0,650	10%	20%	1	
5	**5MNU**	jw.	153	1,913	3,251	15%	15%	1	
6	**6MNU**	jw.	21	0,256	0,436	20%	30%	1	
7	**7MNU**	jw.	466	5,830	9,911	5%	10%	1	
8	**8MNU**	jw.	199	2,486	4,227	5%	15%	1	
9	**9MNU**	jw.	182	2,273	3,863	5%	15%	1	
10	**10MNU**	jw.	434	5,425	9,223	10%	15%	1	
11	**11MNU**	jw.	43	0,538	0,914	5%	10%	1	
12	**12MNU**	jw.	65	0,810	1,377	5%	15%	1	
13	**13MNU**	jw.	27	0,341	0,580	5%	15%	1	
14	**14MNU**	jw.	32	0,394	0,669	5%	10%	1	
15	**15MNU**	jw.	67	0,838	1,424	5%	10%	1	
16	**16MNU**	jw.	12	0,146	0,249	5%	10%	1	
17	**17MNU**	jw.	41	0,518	0,880	5%	10%	1	
18	**18MNU**	jw.	412	5,153	8,759	5%	10%	1	
19	**19MNU**	jw.	97	1,213	2,061	10%	15%	1	
20	**20MNU**	jw.	11	0,138	0,234	15%	15%	1	
21	**21MNU**	jw.	23	0,288	0,489	5%	15%	1	
22	**22MNU**	jw.	51	0,638	1,084	5%	10%	1	
23	**23MNU**	jw.	85	1,060	1,802	5%	10%	1	
24	**24MNU**	jw.	31	0,385	0,655	15%	15%	1	
25	**25MNU**	jw.	42	0,529	0,899	5%	10%	1	
26	**26MNU**	jw.	10	0,125	0,213	30%	30%	1	
27	**27MNU**	jw.	74	0,920	1,564	10%	20%	1	
28	**28MNU**	jw.	44	0,550	0,935	5%	15%	1	
29	**29MNU**	jw.	178	2,220	3,774	5%	20%	1	
30	**30MNU**	jw.	51	0,639	1,086	5%	30%	1	
31	**31MNU**	jw.	66	0,819	1,392	10%	20%	1	
32	**32MNU**	jw.	43	0,540	0,918	10%	10%	1	
33	**33MNU**	jw.	41	0,513	0,871	15%	25%	1	
34	**34MNU**	jw.	134	1,676	2,850	5%	15%	1	
35	**35MNU**	jw.	86	1,075	1,828	10%	20%	1	
36	**36MNU**	jw.	15	0,193	0,327	15%	45%	1	
37	**37MNU**	jw.	11	0,138	0,234	10%	20%	1	
38	**38MNU**	jw.	34	0,428	0,727	10%	20%	1	
39	**39MNU**	jw.	13	0,163	0,276	5%	10%	1	
40	**40MNU**	jw.	98	1,223	2,078	5%	10%	1	
41	**41MNU**	jw.	46	0,580	0,986	5%	15%	1	
42	**42MNU**	jw.	27	0,338	0,574	10%	20%	1	
43	**43MNU**	jw.	66	0,820	1,394	10%	20%	1	
44	**44MNU**	jw.	70	0,870	1,479	5%	10%	1	
45	**45MNU**	jw.	24	0,298	0,506	10%	20%	1	
46	**46MNU**	jw.	350	4,375	7,438	5%	5%	1	
47	**47MNU**	jw.	490	6,125	10,413	0%	0%	1	
48	**48MNU**	jw.	69	0,863	1,466	0%	5%	1	
49	**49MNU**	jw.	119	1,485	2,525	10%	5%	1	
50	**50MNU**	jw.	350	4,375	7,438	10%	5%	1	
51	**51MNU**	jw.	88	1,094	1,859	15%	5%	1	
52	**52MNU**	jw.	131	1,631	2,773	10%	5%	1	
53	**53MNU**	jw.	135	1,688	2,869	0%	5%	1	
54	**54MNU**	jw.	15	0,188	0,319	10%	5%	1	
55	**55MNU**	jw.	46	0,570	0,969	5%	5%	1	
56	**56MNU**	jw.	62	0,776	1,320	5%	5%	1	
57	**1MSU**	tereny zabudowy mieszkaniowej o średniej intensywności z usługami	4 104	51,300	87,210	5%	5%	1	
58	**2MSU**	jw.	8 208	102,600	174,420	0%	5%	1	

* Wielkość potrzeb energetycznych określona jest szacunkowo, bez uwzględnienia współczynników jednoczesności i winna być dokładnie określona po sprecyzowaniu projektu inwestycji.

** Zapotrzebowanie przy założeniu, że połowa odbiorów wykorzystuje dodatkowo energię elektryczną na przygotowanie c.w.u.

*** Kwalifikację obszaru przedstawić poprzez wpisanie cyfry:

3 – teren uzbrojony, nie wymaga inwestycji po stronie rozwoju sieci, nowi odbiorcy mogą być przyłączani w oparciu o warunki określone w taryfie;

2 – teren nie uzbrojony, doprowadzenie energii do obszaru ujęte w planach rozwoju przedsiębiorstwa. Po realizacji infrastruktury w oparciu o plan rozwoju - przyłączanie zgodnie z warunkami określonymi w taryfie;

1 – teren nie uzbrojony, uzbrojenie terenu możliwe do ujęcia w kolejnych planach rozwoju przedsiębiorstwa;

0 – teren nie uzbrojony, umieszczenie w przyszłych planach rozwoju przedsiebiorstwa nie jest możliwe.

Potwierdza się, że informacje podane w kolumnach "10" i "11" powyższej tabeli przedstawiają formalne stanowisko **TAURON Dystrybucja S.A.** określone na potrzeby "Aktualizacji projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe na obszarze Gminy Nysa".

Dział Rozwoju
Kierownik
Adam Mincewicz
data, podpis

28.07.2016

Tabela 2. Nowe obszary pod zabudowę usługową i przemsłową

Lp.	Oznacz. na mapie	Charakter zabudowy	Powierzchnia obszaru do zagospodarowani	Zapotrzebowanie mocy elektrycznej dla pełnej chłonności terenu *	Prognozowany stopień zagospodarowania terenu		Kwalifikacja obszaru **	Uwagi / Wymagany rodzaj inwestycji
			ha	MW	do 2020	2021-2030		
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*
1	**1UTS**	tereny projektowanej zabudowy usługowo-turystyczno-sportowej	3,9	0,193	5%	5%	1	
2	**2UTS**	jw.	30,7	1,535	5%	5%	1	
3	**3UTS**	jw.	16,5	0,825	5%	5%	1	
4	**4US**	tereny projektowanej zabudowy usług sportowych	3,5	0,175	50%	25%	1	
5	**5UTS**	tereny projektowanej zabudowy usługowo-turystyczno-sportowej	11,0	0,550	5%	5%	1	
6	**6UTS**	jw.	3,6	0,180	5%	5%	1	
7	**7UTS**	jw.	3,8	0,190	5%	5%	1	
8	**8UC**	tereny projektowanych obiektów handlowych powyżej 2000 m2	6,2	0,310	50%	50%	1	
9	**9UC**	tereny projektowanych obiektów handlowych powyżej 2000 m2	12,0	0,600	25%	25%	1	
10	**10US**	tereny projektowanej zabudowy usług sportowych	5,4	0,270	80%	20%	1	
11	**11US**	jw.	1,9	0,095	30%	30%	1	
12	**12US**	jw.	8,4	0,420	20%	20%	1	
13	**13UTS**	tereny projektowanej zabudowy usługowo-turystyczno-sportowej	9,1	0,455	5%	25%	1	
14	**14US**	tereny projektowanej zabudowy usług sportowych	1,2	0,060	50%	25%	1	
15	**15US**	jw.	0,3	0,015	10%	40%	1	
16	**16US**	jw.	36,0	1,800	10%	40%	1	
17	**17US**	jw.	8,5	0,425	50%	25%	1	
18	**18US**	jw.	1,2	0,060	50%	25%	1	
19	**19US**	jw.	0,8	0,040	40%	40%	1	
20	**20US**	jw.	1,0	0,050	30%	20%	1	
21	**21US**	jw.	1,3	0,065	50%	25%	1	
22	**22US**	jw.	1,0	0,050	3%	57%	1	
23	**23US**	jw.	0,9	0,045	50%	30%	1	
24	**24US**	jw.	5,1	0,255	15%	35%	1	
25	**25US**	jw.	0,5	0,025	30%	20%	1	
26	**26US**	jw.	18,0	0,900	10%	20%	1	
27	**27US**	jw.	12,3	0,616	10%	20%	1	
28	**28US**	jw.	1,0	0,050	30%	30%	1	
29	**29UTS**	tereny projektowanej zabudowy usługowo-turystyczno-sportowej	119,7	5,985	0%	10%	1	
30	**1AG**	tereny projektowanej aktywności gospodarczej	223,0	11,150	25%	35%	1	
31	**2AG**	jw.	7,7	0,385	25%	35%	1	
32	**3AG**	jw.	2,4	0,120	10%	20%	1	
33	**4AG**	jw.	96,0	4,800	5%	5%	1	
34	**5AG**	jw.	18,9	0,945	15%	25%	1	
35	**6AG**	jw.	11,3	0,565	15%	25%	1	
36	**7AG**	jw.	47,3	2,365	5%	5%	1	
37	**8AG**	jw.	39,1	1,955	60%	20%	1	
38	**9AG**	jw.	16,6	0,830	10%	10%	1	
39	**10AG**	jw.	6,4	0,320	40%	30%	1	
40	**11AG**	jw.	5,4	0,270	15%	10%	1	
41	**12AG**	jw.	0,4	0,020	20%	30%	1	
42	**13AG**	jw.	0,6	0,030	40%	40%	1	
43	**14AG**	jw.	1,5	0,075	10%	30%	1	
44	**15AG**	jw.	5,2	0,260	10%	20%	1	
45	**16AG**	jw.	13,6	0,680	15%	15%	1	
46	**17AG**	jw.	0,5	0,025	40%	40%	1	
47	**18AG**	jw.	1,3	0,065	20%	30%	1	
48	**19AG**	jw.	6,3	0,315	10%	20%	1	
49	**20AG**	jw.	3,8	0,190	5%	35%	1	
50	**21AG**	jw.	6,3	0,315	10%	20%	1	

* Wielkość szczytowych potrzeb energetycznych określona jest szacunkowo i winna być dokładnie określona po sprecyzowaniu projektu inwestycji.

** - Kwalifikację obszaru przedstawić poprzez wpisanie cyfry:
3 – teren uzbrojony, nie wymaga inwestycji po stronie rozwoju sieci, nowi odbiorcy mogą być przyłączani w oparciu o warunki określone w taryfie;
2 – teren nie uzbrojony, doprowadzenie energii do obszaru ujęte w planach rozwoju przedsiębiorstwa. Po realizacji infrastruktury w oparciu o plan rozwoju - przyłączanie zgodnie z warunkami określonymi w taryfie;
1 – teren nie uzbrojony, uzbrojenie terenu możliwe do ujęcia w kolejnych planach rozwoju przedsiębiorstwa;
0 – teren nie uzbrojony, umieszczenie w przyszłych planach rozwoju przedsiebiorstwa nie jest możliwe.

Potwierdza się, że informacje podane w kolumnach "8" i "9" powyższej tabeli przedstawiają formalne stanowisko **TAURON Dystrybucja S.A.** określone na potrzeby "Aktualizacji projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe na obszarze Gminy Nysa".

Dział Rozwoju
Kierownik
28.05.2014
Adam Mincewicz
data, podpis